GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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

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

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

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 13682

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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

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

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

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

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

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

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

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

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

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

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2763	N	758	-0-	-2005	-0-	219 14	1 9	525	2	Y	13	23	1			29
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	175 11	1 9	428	2	Y	10					39
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	163 10	1 9	373	2	Y	9	18	1			30
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	173 22	1 9	399	2	Y	20					50
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	243 40	1 9	482	2	Y	36	29	1			57
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	418	2	Y	1					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	312	-0-	-2488	7456	86 19	1 9	207	2	Y	17	45	1			97
03	3100	N	520	-0-	-2580	4876	136 51	1 9	333	2	Y	46	92	1			51
04	3000	N	279	-0-	-2721	2155	72 43	1 9	164	2	Y	39	47	1			43
05	2774	N	619	-0-	-2155	-0-	174 45	1 9	400	2	Y	41	47	1			37
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	420 36	1 9	833	2	Y	33					70
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	410 35	1 9	789	2	Y	32	49	1			53

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1766	N	963	-0-		-803	-0-	279	1	667	2	Y	15	31	1			15
								17	9									
03	855	N	855	-0-		-0-	-0-	236	1	577	2	Y	38	28	1			25
								42	9									
04	780	N	500	-0-		-280	-0-	146	1	333	2	Y	19	27	1			17
								21	9									
05	1054	N	531	-0-		-523	-0-	155	1	357	2	Y	17					34
								19	9									
06	840	N	587	-0-		-253	-0-	189	1	375	2	Y	21	33	1			22
								23	9									
07	527	N	326	-0-		-201	-0-	110	1	212	2	Y	4					26
								4	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	138	-0-		-46	-0-	40	1	97	2	Y	1	4	1			2
								1	9									
03	110	N	110	-0-		-0-	-0-	30	1	74	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
04	79	N	79	-0-		-0-	-0-	23	1	53	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
05	155	N	101	-0-		-54	-0-	29	1	66	2	Y	5					7
								6	9									
06	120	N	46	-0-		-74	-0-	15	1	29	2	Y	2	5	1			4
								2	9									
07	95	N	95	-0-		-0-	-0-	30	1	57	2	Y	7					11
								8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1045	-0-		-1755	1428	304	1	727	2	Y	13	31	1			41
								14	9									
03	1909	N	481	-0-		-1428	-0-	139	1	341	2	Y	1					42
								1	9									
04	960	N	734	-0-		-226	-0-	223	1	510	2	Y	1	16	1			27
								1	9									
05	1147	N	703	-0-		-444	-0-	203	1	466	2	Y	31					58
								34	9									
06	616	N	616	-0-		-0-	-0-	204	1	403	2	Y	8	22	1			44
								9	9									
07	773	N	773	-0-		-0-	-0-	255	1	490	2	Y	25					69
								28	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	222	-0-		-531	-0-	65	1	155	2	Y	2	19	1			9
								2	9									
03	527	N	201	-0-		-326	-0-	53	1	129	2	Y	17	14	1			12
								19	9									
04	510	N	266	-0-		-244	-0-	74	1	170	2	Y	20	20	1			12
								22	9									
05	417	N	417	-0-		-0-	-0-	120	1	276	2	Y	19					31
								21	9									
06	180	N	113	-0-		-67	-0-	37	1	73	2	Y	3	20	1			14
								3	9									
07	279	N	9	-0-		-270	-0-	2	1	4	2	Y	3					17
								3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	1986	-0-	-590	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1937	-0-	-373	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
*05	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
*06	2280	N	1482	-0-	-798	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	199	-0-	-1816	-0-	132	3	67	9	Y	61	61	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	1057	-0-	-1733	-0-	18	1	1039	3	N	-0-					-0-
*05	2604	X	61	-0-	-2543	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
*06	2520	X	628	-0-	-1892	-0-	13	1	615	3	N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1201	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3782	X	2170	-0-	-1612	-0-	34	1	2135	3	N	1	1	0			271
							1	9									
*09	3660	X	2365	-0-	-1295	-0-	44	1	2321	3	N	-0-					271
*10	2914	X	1466	-0-	-1448	-0-	27	1	1439	3	N	-0-	185	1			86
*11	2820	X	605	-0-	-2215	-0-	10	1	595	3	N	-0-					86
*12	2821	X	979	-0-	-1842	-0-	16	1	963	3	N	-0-					86
01	2449	X	1886	-0-	-563	-0-	36	1	1716	3	N	122	122	1			-0-
							134	9									
02	2212	X	768	-0-	-1444	-0-	13	1	755	3	N	-0-					-0-
*03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	35	1	2163	3	N	-0-					-0-
*04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	51	1	3014	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									
*05	1891	X	731	-0-	-1160	-0-	15	1	716	3	N	-0-					-0-
*06	2130	X	1634	-0-	-496	-0-	33	1	1445	3	N	142	142	1			-0-
							156	9									
07	3379	X	2082	-0-	-1297	-0-	35	1	2047	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	868	-0-	-2240	-0-	15	1	853	3	N	-0-					147
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	62	1	3811	3	N	-0-					147
04	2730	X	2716	-0-	-14	-0-	46	1	2670	3	N	-0-					147
*05	2821	X	1378	-0-	-1443	-0-	29	1	1349	3	N	-0-					147
*06	3330	X	2248	-0-	-1082	-0-	50	1	2198	3	N	-0-					147
07	3441	X	2084	-0-	-1357	-0-	35	1	2049	3	N	-0-					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1663	-0-	-1137	2917	248	1	1404	2	Y	10					109
							11	9									
03	3100	N	1398	-0-	-1702	1215	246	1	1112	2	Y	36					145
							40	9									
04	1766	N	551	-0-	-1215	-0-	162	1	389	2	Y	-0-					145
05	1240	N	772	-0-	-468	-0-	169	1	603	2	Y	-0-					145
06	1200	N	296	-0-	-904	-0-	68	1	226	2	Y	2					147
							2	9									
07	1829	X	331	-0-	-1498	-0-	86	1	245	2	Y	-0-	45	1			102

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	N	87	-0-	-1881	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					20
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	487	2	Y	8					28
							9	9									
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	49	1	352	2	Y	-0-					28
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	83	1	408	2	Y	-0-					28
06	570	N	244	-0-	-326	-0-	56	1	186	2	Y	2					30
							2	9									
07	589	X	442	-0-	-147	-0-	115	1	326	2	Y	1	12	1			19
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	29	-0-	-2771	301	3	1	25	2	Y	1					23
							1	9									
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3977	X	729	-0-	-3248	-0-	89	1	638	2	Y	2					62
							2	9									
03	1333	X	276	-0-	-1057	-0-	38	1	234	2	Y	4					66
							4	9									
04	1170	X	913	-0-	-257	-0-	111	1	802	2	Y	-0-					66
05	806	X	462	-0-	-344	-0-	78	1	384	2	Y	-0-					66
06	780	X	239	-0-	-541	-0-	55	1	182	2	Y	2					68
							2	9									
07	930	N	231	-0-	-699	-0-	60	1	171	2	Y	-0-	21	1			47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	N	257	-0-	-1140	-0-	31	1	225	2	Y	1					9
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	37	1	184	2	Y	-0-					9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					9
07	279	X	155	-0-	-124	-0-	40	1	115	2	Y	-0-	3	1			6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	X	278	-0-	-2001	-0-	34	1	243	2	Y	1					15
							1	9									
03	775	X	247	-0-	-528	-0-	34	1	209	2	Y	4					19
							4	9									
04	750	X	331	-0-	-419	-0-	40	1	291	2	Y	-0-					19
05	372	X	237	-0-	-135	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					19
06	360	X	152	-0-	-208	-0-	35	1	116	2	Y	1					20
							1	9									
07	341	N	39	-0-	-302	-0-	10	1	28	2	Y	1	7	1			14
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1058	-0-		-1742	4246	128	1	923	2	Y	6					89
								7	9									
03	3100	N	682	-0-		-2418	1828	94	1	576	2	Y	11					100
								12	9									
04	2297	N	469	-0-		-1828	-0-	57	1	412	2	Y	-0-					100
05	1178	N	593	-0-		-585	-0-	100	1	493	2	Y	-0-					100
06	660	N	271	-0-		-389	-0-	62	1	206	2	Y	3					103
								3	9									
07	1178	X	76	-0-		-1102	-0-	20	1	56	2	Y	-0-	31	1			72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	640	-0-		-2160	295	76	1	546	2	Y	16					122
								18	9									
03	853	N	558	-0-		-295	-0-	72	1	439	2	Y	43					165
								47	9									
04	509	N	509	-0-		-0-	-0-	62	1	447	2	Y	-0-					165
05	713	N	411	-0-		-302	-0-	69	1	342	2	Y	-0-					165
06	540	N	230	-0-		-310	-0-	52	1	172	2	Y	5					170
								6	9									
07	527	N	319	-0-		-208	-0-	83	1	236	2	Y	-0-	57	1			113

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

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

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	224	-0-		-1433	-0-	39	1	172	2	Y	12	18	1			27
								13	9									
03	310	N	234	-0-		-76	-0-	30	1	193	2	Y	10	9	1			28
								11	9									
04	476	N	476	-0-		-0-	-0-	51	1	393	2	Y	29	22	1			35
								32	9									
05	419	N	419	-0-		-0-	-0-	63	1	321	2	Y	32	14	1			53
								35	9									
06	240	N	179	-0-		-61	-0-	33	1	133	2	Y	12	28	1			37
								13	9									
07	496	N	184	-0-		-312	-0-	40	1	140	2	Y	4	13	1			28
								4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1504	N	142	-0-		-1362	-0-	24	1	108	2	Y	9	17	1			25
								10	9									
03	372	N	172	-0-		-200	-0-	21	1	138	2	Y	12	9	1			28
								13	9									
04	521	N	521	-0-		-0-	-0-	56	1	431	2	Y	31	22	1			37
								34	9									
05	370	N	370	-0-		-0-	-0-	57	1	292	2	Y	19	12	1			44
								21	9									
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	50	1	201	2	Y	9	23	1			30
								10	9									
07	527	N	138	-0-		-389	-0-	30	1	105	2	Y	3	10	1			23
								3	9									

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	38	-0-		-501	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
03	186	N	36	-0-		-150	-0-	5	1	30	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	217	N	217	-0-		-0-	-0-	36	1	175	2	Y	5	1	1			5
								6	9									
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-	2	1			3
07	33	N	33	-0-		-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-	1	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1908	N	463	-0-	-1445	-0-	54	1	385	2	Y	22	40	1			42
							24	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	53	1	317	2	Y	32					74
							35	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	Y	4					78
							4	9									
05	527	N	320	-0-	-207	-0-	59	1	257	2	Y	4	45	1			37
							4	9									
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	17	1	72	2	Y	15					52
							17	9									
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	39	1	132	2	Y	-0-					52

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1584	N	376	-0-	-1208	-0-	42	1	324	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	63	1	389	2	Y	8	5	1			16
							9	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1			10
06	450	N	46	-0-	-404	-0-	8	1	36	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
07	310	N	130	-0-	-180	-0-	31	1	97	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	100	-0-	-708	-0-	12	1	86	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	14	1	84	2	Y	2					8
							2	9									
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	9	1	68	2	Y	1					9
							1	9									
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	14	1	60	2	Y	-0-	5	1			4
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	8					12
							9	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1501	N	204	-0-	-1297	-0-	34	1	151	2	Y	17	24	1			35
							19	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	Y	14	12	1			37
							15	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	69	1	535	2	Y	30	26	1			41
							33	9									
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	35	1	176	2	Y	1	9	1			33
							1	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	75	1	301	2	Y	3	15	1			21
							3	9									
07	651	N	154	-0-	-497	-0-	34	1	120	2	Y	-0-	5	1			16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	464	N	34	-0-	-430	-0-	4	1	28	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	45	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	4					8
							4	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			1

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	806	N	71	-0-	-735	-0-	7	1	57	2	Y	6	10	1			27
							7	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	86	2	Y	16	13	1			30
							18	9									
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	14	1	104	2	Y	12	25	1			17
							13	9									
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	9	1	46	2	Y	6					23
							7	9									
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	16	1	64	2	Y	10	18	1			15
							11	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	87	2	Y	19	28	1			6
							21	9									

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1707	N	165	-0-	-1542	-0-	29	1	127	2	Y	8	16	1			23
							9	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	359	2	Y	15	9	1			29
							17	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	356	2	Y	17	18	1			28
							19	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	Y	5	7	1			26
							6	9									
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	52	1	208	2	Y	3	12	1			17
							3	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	93	1	330	2	Y	2	6	1			13
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	N	90	-0-		-813	-0-	16	1	72	2	Y	2	7	1			9
								2	9									
03	186	N	84	-0-		-102	-0-	11	1	70	2	Y	3	3	1			9
								3	9									
04	187	N	187	-0-		-0-	-0-	21	1	163	2	Y	3	5	1			7
								3	9									
05	107	N	107	-0-		-0-	-0-	16	1	79	2	Y	11	4	1			14
								12	9									
06	90	N	54	-0-		-36	-0-	10	1	40	2	Y	4	8	1			10
								4	9									
07	186	N	36	-0-		-150	-0-	8	1	27	2	Y	1	3	1			8
								1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	267	-0-		-1099	-0-	48	1	211	2	Y	7	10	1			14
								8	9									
03	298	N	298	-0-		-0-	-0-	39	1	252	2	Y	6	5	1			15
								7	9									
04	316	N	316	-0-		-0-	-0-	36	1	276	2	Y	4	8	1			11
								4	9									
05	310	N	62	-0-		-248	-0-	9	1	43	2	Y	9	4	1			16
								10	9									
06	300	N	238	-0-		-62	-0-	42	1	171	2	Y	23	19	1			20
								25	9									
07	341	X	90	-0-		-251	-0-	19	1	68	2	Y	3	8	1			15
								3	9									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	296	-0-		-1026	-0-	35	1	253	2	Y	7	16	1			17
								8	9									
03	186	N	151	-0-		-35	-0-	20	1	120	2	Y	10					27
								11	9									
04	300	N	215	-0-		-85	-0-	24	1	189	2	Y	2					29
								2	9									
05	341	N	158	-0-		-183	-0-	29	1	128	2	Y	1	16	1			14
								1	9									
06	150	N	48	-0-		-102	-0-	8	1	34	2	Y	5					19
								6	9									
07	217	N	110	-0-		-107	-0-	25	1	85	2	Y	-0-					19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	738	N	55	-0-	-683	-0-	6	1	47	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	47	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			5
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	Y	26					31
							29	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	170	2	Y	31	33	1			29
							34	9									
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	25	45	1			9
							28	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	429	-0-	-884	-0-	51	1	366	2	Y	11	12	1			14
							12	9									
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	24	1	146	2	Y	9					23
							10	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	2					25
							2	9									
05	465	N	43	-0-	-422	-0-	8	1	34	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	62	-0-	-313	-0-	3	1	56	2	Y	3					12
							3	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	24	6	1			30
							26	9									
04	14B	DENY	301	-0-	301	301	18	1	258	2	Y	23	11	1			42
							25	9									
05	H15	VIOL	103	-0-	103	404	11	1	66	2	Y	24					66
							26	9									
06	H15	VIOL	53	-0-	53	457	8	1	32	2	Y	12	48	1			30
							13	9									
07	H15	VIOL	107	-0-	107	564	12	1	37	2	Y	53	19	1			64
							58	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	135	Y	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135	Y	-0-	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135	Y	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230	N	207	-0-		-1023	-0-		36	1	158	2	Y	12	13	1			19
									13	9									
03	279	N	199	-0-		-80	-0-		26	1	165	2	Y	7	6	1			20
									8	9									
04	342	N	342	-0-		-0-	-0-		38	1	291	2	Y	12	13	1			19
									13	9									
05	217	N	214	-0-		-3	-0-		33	1	170	2	Y	10	6	1			23
									11	9									
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-						Y	1	10	1			14
07	341	N	9	-0-		-332	-0-		2	1	6	2	Y	1	4	1			11
									1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	274	-0-		-1454	-0-		31	1	234	2	Y	8	10	1			14
									9	9									
03	248	N	181	-0-		-67	-0-		24	1	150	2	Y	6	5	1			15
									7	9									
04	410	N	410	-0-		-0-	-0-		47	1	352	2	Y	10	10	1			15
									11	9									
05	310	N	229	-0-		-81	-0-		38	1	184	2	Y	6	4	1			17
									7	9									
06	180	N	131	-0-		-49	-0-		24	1	105	2	Y	2	8	1			11
									2	9									
07	434	N	143	-0-		-291	-0-		34	1	108	2	Y	1	4	1			8
									1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	994	N	280	-0-		-714	-0-		15	1	234	2	Y	28					63
									31	9									
03	157	N	157	-0-		-0-	-0-		7	1	99	2	Y	46	25	1			84
									51	9									
04	130	N	130	-0-		-0-	-0-		5	1	72	2	Y	48	32	1			100
									53	9									
05	310	N	100	-0-		-210	-0-		11	1	69	2	Y	18					118
									20	9									
06	150	N	75	-0-		-75	-0-		13	1	53	2	Y	8	84	1			42
									9	9									
07	124	N	56	-0-		-68	-0-		5	1	17	2	Y	31	24	1			49
									34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	N	111	-0-		-1624	-0-		12	1	91	2	Y	7	14	1			20
									8	9									
03	341	N	203	-0-		-138	-0-		27	1	165	2	Y	10	7	1			23
									11	9									
04	387	N	387	-0-		-0-	-0-		43	1	323	2	Y	19	16	1			26
									21	9									
05	195	N	195	-0-		-0-	-0-		32	1	154	2	Y	8	7	1			27
									9	9									
06	210	N	144	-0-		-66	-0-		26	1	114	2	Y	4	13	1			18
									4	9									
07	403	N	106	-0-		-297	-0-		25	1	79	2	Y	2	6	1			14
									2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	148	-0-		-279	-0-	8	1	131	2	Y	8					21
								9	9									
03	111	N	111	-0-		-0-	-0-	5	1	72	2	Y	31	9	1			43
								34	9									
04	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	46	2	Y	12	16	1			39
								13	9									
05	155	N	53	-0-		-102	-0-	5	1	28	2	Y	18					57
								20	9									
06	120	N	17	-0-		-103	-0-	3	1	11	2	Y	3	40	1			20
								3	9									
07	68	N	68	-0-		-0-	-0-	8	1	25	2	Y	32	13	1			39
								35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2362	N	393	-0-		-1969	-0-	43	1	330	2	Y	18	22	1			32
								20	9									
03	491	N	491	-0-		-0-	-0-	66	1	405	2	Y	18	12	1			38
								20	9									
04	420	N	323	-0-		-97	-0-	36	1	273	2	Y	13	21	1			30
								14	9									
05	662	N	662	-0-		-0-	-0-	110	1	537	2	Y	14	9	1			35
								15	9									
06	480	N	186	-0-		-294	-0-	34	1	149	2	Y	3	16	1			22
								3	9									
07	341	N	80	-0-		-261	-0-	19	1	60	2	Y	1	6	1			17
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	220	-0-		-975	-0-	39	1	173	2	Y	7	10	1			15
								8	9									
03	217	N	152	-0-		-65	-0-	20	1	129	2	Y	3	4	1			14
								3	9									
04	300	N	239	-0-		-61	-0-	27	1	205	2	Y	6	8	1			12
								7	9									
05	268	N	268	-0-		-0-	-0-	40	1	204	2	Y	22	7	1			27
								24	9									
06	150	N	137	-0-		-13	-0-	25	1	102	2	Y	9	16	1			20
								10	9									
07	248	N	163	-0-		-85	-0-	35	1	125	2	Y	3	8	1			15
								3	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	71	-0-	-189	-0-	7	1	57	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	7	4	1			13
							8	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	6	1	30	2	Y	7	4	1			15
							8	9									
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	24	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	15	1	47	2	Y	7	9	1			9
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	267	-0-	-1131	-0-	49	1	215	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	40	1	257	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	15	1	112	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	37	1	190	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	27	1	108	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	210	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	N	163	-0-	-370	-0-	9	1	136	2	Y	16					44
							18	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	16	1			28
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	60	12	1			76
							66	9									
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	6	1	35	2	Y	30					106
							33	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			32
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	1	1	3	2	Y	27	19	1			40
							30	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1070	N	225	-0-	-845	-0-	12	1	195	2	Y	16					76
							18	9									
03	558	N	65	-0-	-493	-0-	3	1	38	2	Y	22	28	1			70
							24	9									
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	50	2	Y	18	26	1			62
							20	9									
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	12	1	73	2	Y	15					77
							17	9									
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	29	2	Y	5	55	1			27
							6	9									
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	4	2	Y	5	15	1			17
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	N	376	-0-		-708	-0-	42	1	324	2	Y	9	7	1			11
								10	9									
03	232	N	232	-0-		-0-	-0-	32	1	194	2	Y	5	4	1			12
								6	9									
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-	5	1			7
05	403	N	119	-0-		-284	-0-	20	1	97	2	Y	2	2	1			7
								2	9									
06	210	N	106	-0-		-104	-0-	19	1	85	2	Y	2	4	1			5
								2	9									
07	116	N	116	-0-		-0-	-0-	28	1	87	2	Y	1	2	1			4
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1312	X	296	-0-		-1016	-0-	36	1	256	2	Y	4	9	1			9
								4	9									
03	341	X	197	-0-		-144	-0-	27	1	164	2	Y	5					14
								6	9									
04	355	X	355	-0-		-0-	-0-	40	1	314	2	Y	1					15
								1	9									
05	341	X	102	-0-		-239	-0-	19	1	82	2	Y	1	9	1			7
								1	9									
06	330	X	68	-0-		-262	-0-	11	1	46	2	Y	10					17
								11	9									
07	372	N	29	-0-		-343	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	195	-0-		-1194	-0-	21	1	162	2	Y	11	12	1			30
								12	9									
03	217	N	185	-0-		-32	-0-	23	1	150	2	Y	11	12	1			29
								12	9									
04	180	N	101	-0-		-79	-0-	11	1	81	2	Y	8	22	1			15
								9	9									
05	217	N	57	-0-		-160	-0-	8	1	43	2	Y	5					20
								6	9									
06	260	N	260	-0-		-0-	-0-	48	1	197	2	Y	14	18	1			16
								15	9									
07	185	N	185	-0-		-0-	-0-	37	1	128	2	Y	18	28	1			6
								20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1253	N	126	-0-		-1127	-0-	22	1	97	2	Y	6	12	1			17
								7	9									
03	310	N	282	-0-		-28	-0-	37	1	237	2	Y	7	6	1			18
								8	9									
04	270	N	170	-0-		-100	-0-	19	1	147	2	Y	4	9	1			13
								4	9									
05	213	N	213	-0-		-0-	-0-	34	1	173	2	Y	5	4	1			14
								6	9									
06	270	N	259	-0-		-11	-0-	51	1	204	2	Y	4	8	1			10
								4	9									
07	256	N	256	-0-		-0-	-0-	56	1	197	2	Y	3	5	1			8
								3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	334	-0-	-831	-0-	59	1	275	2	Y	-0-					43
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					43
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	69	1	257	2	Y	-0-					43
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	107	1	337	2	Y	-0-					43
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	74	1	186	2	Y	1	35	1			9
							1	9									
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1174	N	400	-0-	-774	-0-	48	1	346	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	8					13
							9	9									
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					13
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	50	1	219	2	Y	-0-	7	1			6
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	25	1	105	2	Y	-0-					6
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	108	-0-	-792	-0-	12	1	89	2	Y	6	15	1			15
							7	9									
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	20	1	121	2	Y	17					32
							19	9									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					32
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	3	1	13	2	Y	1	17	1			16
							1	9									
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	6	1	25	2	Y	5					21
							6	9									
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	Y	-0-					21

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	174	-0-	-714	-0-	21	1	151	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	7					13
							8	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	Y	2					15
							2	9									
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	8	1			7
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	3	1	12	2	Y	5					12
							6	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	N	96	-0-		-1027	-0-	12	1	83	2	Y	1	6	1			5
								1	9									
03	186	N	60	-0-		-126	-0-	8	1	49	2	Y	3					8
								3	9									
04	210	N	61	-0-		-149	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					8
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	4	1			4
06	108	N	108	-0-		-0-	-0-	18	1	73	2	Y	15					19
								17	9									
07	62	N	39	-0-		-23	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					19

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	449	-0-		-1122	-0-	54	1	391	2	Y	4	4	1			5
								4	9									
03	313	N	313	-0-		-0-	-0-	44	1	263	2	Y	5					10
								6	9									
04	270	N	107	-0-		-163	-0-	12	1	94	2	Y	1					11
								1	9									
05	496	N	138	-0-		-358	-0-	26	1	112	2	Y	-0-	6	1			5
06	300	N	51	-0-		-249	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					5
07	141	N	141	-0-		-0-	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					5

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2065	N	422	-0-		-1643	-0-	73	1	323	2	Y	24	28	1			41
								26	9									
03	372	N	284	-0-		-88	-0-	37	1	234	2	Y	12	13	1			40
								13	9									
04	450	N	409	-0-		-41	-0-	45	1	345	2	Y	17	23	1			34
								19	9									
05	465	N	415	-0-		-50	-0-	67	1	339	2	Y	8	9	1			33
								9	9									
06	315	N	315	-0-		-0-	-0-	62	1	249	2	Y	4	16	1			21
								4	9									
07	434	N	228	-0-		-206	-0-	50	1	176	2	Y	2	7	1			16
								2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	N	257	-0-		-1554	-0-	31	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-		-70	-0-	39	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	110	-0-		-280	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-		-109	-0-	32	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-		-224	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-		-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	467	-0-	-725	-0-	55	1	406	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
03	217	N	44	-0-	-173	-0-	6	1	37	2	Y	1					9
							1	9									
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					9
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			4
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					4
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	342	-0-	-724	-0-	40	1	288	2	Y	13	15	1			17
							14	9									
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	9	1	51	2	Y	7					24
							8	9									
04	390	N	199	-0-	-191	-0-	22	1	175	2	Y	2					26
							2	9									
05	372	N	119	-0-	-253	-0-	22	1	95	2	Y	2	16	1			12
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	22	1	75	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		411	-0-	411	411	58	1	353	2	Y	-0-					77
06	14B2 EXT		443	-0-	443	854	26	1	417	2	Y	-0-					77
07	1111	X	257	-0-	-854	-0-	60	1	197	2	Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		26	-0-	26	26	4	1	22	2	Y	-0-					2
06	14B2 EXT		55	-0-	55	81	3	1	52	2	Y	-0-					2
07	424	X	343	-0-	-81	-0-	80	1	263	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	294	-0-	-310	-0-	52	1	242	2	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					5
05	T. A.		73	-0-	73	165	10	1	63	2	Y	-0-					5
06	T. A.		53	-0-	53	218	3	1	50	2	Y	-0-					5
07	462	X	244	-0-	-218	-0-	57	1	187	2	Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-					2
03	T. A.		2	-0-	2	1164	2	2			Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1164					Y	-0-					2
05	T. A.		612	-0-	612	1776	86	1	526	2	Y	-0-					2
06	1943	X	167	-0-	-1776	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					2
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	218	-0-	-769	-0-	25	1	183	2	Y	9	13	1			14
							10	9									
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	6	1	34	2	Y	4					18
							4	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	3					21
							3	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	41	1	181	2	Y	2	13	1			10
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	232	-0-	-712	-0-	41	1	191	2	Y	-0-					24
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	44	1	112	2	Y	-0-	19	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	207	-0-	-1226	-0-	25	1	180	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	33	1	199	2	Y	5					12
							6	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	8	1	35	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	19	1	80	2	Y	15					21
							17	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	207	-0-	-634	-0-	23	1	174	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	17	1	103	2	Y	6	5	1			15
							7	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	16	6	1			22
							18	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	8	13	1			17
							9	9									
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	22	1	69	2	Y	6	10	1			13
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					11
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					11
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					11
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	N	261	-0-	-1028	-0-	46	1	215	2	Y	-0-					20
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	177	1	555	2	Y	-0-					20
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0-	16	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	205	-0-	-770	-0-	25	1	179	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	6					9
							7	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	-0-					9
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	19	1	84	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	6	1	26	2	Y	10					14
							11	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	241	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	561	-0-	-278	-0-	561	2			Y	-0-					101
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					101
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					101
05	620	N	136	-0-	-484	-0-	136	2			Y	-0-					101
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					101
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					101

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	372	N	54	-0-	-318	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	6					8
							7	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	2	7	1			3
							2	9									

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

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

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

02	567	N	99	-0-	-468	-0-	16	1	82	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	15	1	72	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	12	1	66	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	77	3	Y	4					7
							4	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	9	1	51	3	Y	3	7	1			3
							3	9									

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

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

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

02	234	N	39	-0-	-195	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	1					1
							1	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	3					4
							3	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

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

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

02	366	N	45	-0-	-321	-0-	7	1	36	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	8	1	39	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	48	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	35	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	4					8
							4	9									
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	36	3	Y	2	7	1			3
							2	9									

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

02	697	N	232	-0-	-465	-0-	38	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	21	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	21	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		89	-0-	89	89	14	1	75	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

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

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

02	746	N	110	-0-	-636	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	21	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	3					4
							3	9									
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	18	1	100	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02	572	N	55	-0-	-517	-0-	48	3	7	9	Y	6					10
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	42	3	1	9	Y	1	8	1			3
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	25	3	1	9	Y	1					4
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	4	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	54	-0-		-277	-0-	9	1	44	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	93	N	60	-0-		-33	-0-	10	1	49	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	60	N	55	-0-		-5	-0-	8	1	46	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	62	N	55	-0-		-7	-0-	8	1	45	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
06	95	N	95	-0-		-0-	-0-	6	1	85	3	Y	4					6
								4	9									
07	62	N	58	-0-		-4	-0-	9	1	47	3	Y	2	6	1			2
								2	9									

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

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

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

02	65	N	11	-0-		-54	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-		-3	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-		-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-		-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-		-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-		-2	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

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

02	402	N	80	-0-		-322	-0-	11	1	56	3	Y	12	7	1			11
								13	9									
03	104	N	104	-0-		-0-	-0-	13	1	63	3	Y	25	27	1			9
								28	9									
04	120	N	112	-0-		-8	-0-	14	1	84	3	Y	13	12	1			10
								14	9									
05	138	N	138	-0-		-0-	-0-	21	1	115	3	Y	2	3	1			9
								2	9									
06	200	N	200	-0-		-0-	-0-	12	1	185	3	Y	3					12
								3	9									
07	124	N	77	-0-		-47	-0-	12	1	64	3	Y	1	8	1			5
								1	9									

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

02	268	N	43	-0-		-225	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-		-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-		-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-		-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-		-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-		-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	182	-0-	-691	-0-	163	3	19	9	Y	17					33
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	Y	4	28	1			9
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	62	3	4	9	Y	4					13
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	Y	2					15
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	110	3	9	9	Y	8					23
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	111	3	12	9	Y	11	26	1			8

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

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

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

02	755	N	129	-0-	-626	-0-	20	1	105	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	18	1	87	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	15	1	90	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	12	1	64	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	5					9
							6	9									
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	11	1	58	3	Y	3	8	1			4
							3	9									

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

02	1101	N	322	-0-	-779	-0-	315	3	7	9	Y	6					18
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4	16	1			6
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
05	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-					6
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	4	1			3
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					3

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	680	N	133	-0-		-547	-0-	121	3	12	9	Y	11					20
03	186	N	82	-0-		-104	-0-	79	3	3	9	Y	3	17	1			6
04	150	N	39	-0-		-111	-0-	37	3	2	9	Y	2					8
05	169	N	169	-0-		-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2					10
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	199	-0-		-501	-0-	193	3	6	9	Y	5					9
03	199	N	199	-0-		-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	8	1			2
04	120	N	22	-0-		-98	-0-	21	3	1	9	Y	1					3
05	217	N	168	-0-		-49	-0-	167	3	1	9	Y	1					4
06	180	N	58	-0-		-122	-0-	55	3	3	9	Y	3					7
07	92	N	92	-0-		-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4	8	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	36	-0-		-411	-0-	24	3	12	9	Y	11					16
03	155	N	29	-0-		-126	-0-	26	3	3	9	Y	3	14	1			5
04	60	N	23	-0-		-37	-0-	21	3	2	9	Y	2					7
05	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			Y	-0-					7
06	30	N	18	-0-		-12	-0-	14	3	4	9	Y	4					11
07	162	N	162	-0-		-0-	-0-	156	3	6	9	Y	5	12	1			4

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524	N	58	-0-		-466	-0-	51	3	7	9	Y	6					9
03	124	N	27	-0-		-97	-0-	26	3	1	9	Y	1	8	1			2
04	90	N	27	-0-		-63	-0-	26	3	1	9	Y	1					3
05	184	N	184	-0-		-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1					4
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	9	3	2	9	Y	2					6
07	163	N	163	-0-		-0-	-0-	156	3	7	9	Y	6	8	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	895	N	101	-0-		-794	-0-	97	3	4	9	Y	4					9
03	201	N	201	-0-		-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	9	1			3
04	240	N	79	-0-		-161	-0-	78	3	1	9	Y	1					4
05	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			Y	-0-					4
06	180	N	58	-0-		-122	-0-	55	3	3	9	Y	3					7
07	173	N	173	-0-		-0-	-0-	166	3	7	9	Y	6	9	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	77	-0-		-308	-0-	77	3			Y	-0-					1
03	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-		-9	-0-	83	3	1	9	Y	1					1
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	N	40	-0-	-433	-0-	39	3	1	9	Y	1					2
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	26	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					1
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1					2
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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

02	2776	N	238	-0-	-2538	-0-	42	1	196	2	Y	-0-					17
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	38	1	153	2	Y	-0-					17
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	63	1	234	2	Y	-0-					17
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	Y	-0-					17
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	72	1	183	2	Y	-0-	13	1			4
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	101	1	328	2	Y	-0-					4

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

02	2073	N	232	-0-	-1841	-0-	41	1	191	2	Y	-0-					2
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	36	1	145	2	Y	-0-					2
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	66	1	245	2	Y	-0-					2
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	109	1	344	2	Y	-0-					2
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	82	1	206	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	131	1	425	2	Y	-0-					-0-

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

02	661	N	70	-0-	-591	-0-	4	1	56	3	Y	9					20
							10	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	11	9	Y	10	25	1			5
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	Y	13					18
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					18
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					18
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	17	1			1

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

02	415	N	36	-0-	-379	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2455	N	435	-0-	-2020	-0-	53	1	382	2	N	-0-					30
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	64	1	391	2	N	-0-					30
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	N	-0-					30
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	47	1	232	2	N	-0-					30
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	87	1	287	2	N	-0-					30
07	837	N	410	-0-	-427	-0-	107	1	303	2	N	-0-					30

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1866	N	368	-0-	-1498	-0-	365	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	300	N	66	-0-	-234	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	403	N	48	-0-	-355	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	16	-0-	-122	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	182	-0-	-1062	-0-	29	1	151	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	28	1	138	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	209	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	8					14
							9	9									
07	248	N	78	-0-	-170	-0-	12	1	64	3	Y	2	10	1			6
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	N	70	-0-	-468	-0-	11	1	57	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	12	1	58	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	85	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	74	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	5					9
							6	9									
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	11	1	60	3	Y	3	8	1			4
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	17	-0-	-138	-0-	15	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	68	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	48	10	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		33	-0-	33	81	33	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
07	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2261	N	374	-0-	-1887	-0-	365	3	9	9	Y	8	10	1			2
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	955	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	764	3	13	9	Y	12	10	1			4
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	930	N	32	-0-	-898	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	806	N	65	-0-	-741	-0-	62	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	37	-0-	-201	-0-	5	1	26	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	6	1	28	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	26	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	8					14
							9	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	4	12	1			6
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	X	90	-0-	-415	-0-	9	1	45	3	Y	33	18	1			29
							36	9									
03	124	X	83	-0-	-41	-0-	10	1	47	3	Y	24	33	1			20
							26	9									
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	46	38	1			28
							51	9									
05	124	X	74	-0-	-50	-0-	11	1	60	3	Y	3	7	1			24
							3	9									
06	120	X	119	-0-	-1	-0-	7	1	106	3	Y	5					29
							6	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	248	3	Y	4	21	1			12
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	63	-0-	-394	-0-	7	1	36	3	Y	18	10	1			17
							20	9									
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	8	1	39	3	Y	14	19	1			12
							15	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	42	3	Y	26	22	1			16
							29	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	31	3	Y	6	5	1			17
							7	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	11					28
							12	9									
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	30	3	Y	4	21	1			11
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	100	-0-	-501	-0-	16	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	5					8
							6	9									
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	16	1	85	3	Y	3	8	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	475	-0-	-1419	-0-	77	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	101	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	65	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	502	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	35	1	517	3	Y	14					23
							15	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	126	1	683	3	Y	8	22	1			9
							9	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	905	-0-	-1895	434	147	1	758	3	Y	-0-					2
03	981	N	547	-0-	-434	-0-	93	1	454	3	Y	-0-					2
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	109	1	631	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	190	1	1039	3	Y	2					2
							2	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	865	3	Y	28	9	1			21
							31	9									
07	775	N	620	-0-	-155	-0-	95	1	518	3	Y	6					27
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	115	-0-	-556	-0-	18	1	91	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	21	1	101	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	18	1	101	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	6					11
							7	9									
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	7	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	N	150	-0-	-680	-0-	24	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	6					9
							7	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	61	1	329	3	Y	4	10	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	250	-0-	-737	-0-	40	1	207	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	38	1	207	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	8					13
							9	9									
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	34	1	185	3	Y	3	11	1			5
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	83	-0-	-425	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		243	-0-	243	328	243	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		341	-0-	341	669	341	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		537	-0-	537	1206	537	3			Y	-0-					-0-
05	1498	X	292	-0-	-1206	-0-	290	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	55	-0-	-503	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1278	N	208	-0-		-1070	-0-	32	1	166	3	Y	9	5	1			9
								10	9									
03	310	N	237	-0-		-73	-0-	39	1	190	3	Y	7	10	1			6
								8	9									
04	275	N	275	-0-		-0-	-0-	38	1	223	3	Y	13	11	1			8
								14	9									
05	231	N	231	-0-		-0-	-0-	35	1	190	3	Y	5	3	1			10
								6	9									
06	372	N	372	-0-		-0-	-0-	23	1	340	3	Y	8					18
								9	9									
07	279	N	52	-0-		-227	-0-	8	1	43	3	Y	1	12	1			7
								1	9									

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

02	206	N	34	-0-		-172	-0-	4	1	22	3	Y	7	4	1			6
								8	9									
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	5	1	27	3	Y	5	7	1			4
								6	9									
04	45	N	45	-0-		-0-	-0-	5	1	29	3	Y	10	8	1			6
								11	9									
05	34	N	34	-0-		-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	1	1			5
06	61	N	61	-0-		-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					5
07	62	N	38	-0-		-24	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	3	1			2

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

02	633	N	84	-0-		-549	-0-	14	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-		-70	-0-	20	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-		-11	-0-	16	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-		-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	10	1	144	3	Y	1					1
								1	9									
07	124	N	7	-0-		-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

02	641	N	137	-0-		-504	-0-	22	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-		-59	-0-	16	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-		-0-	-0-	21	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-		-17	-0-	21	1	115	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	195	N	195	-0-		-0-	-0-	12	1	180	3	Y	3					4
								3	9									
07	203	N	203	-0-		-0-	-0-	31	1	170	3	Y	2	4	1			2
								2	9									

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

02	1727	N	318	-0-		-1409	-0-	310	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	492	N	492	-0-		-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	330	N	247	-0-		-83	-0-	245	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	341	N	283	-0-		-58	-0-	279	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	480	N	212	-0-		-268	-0-	209	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2643	N	503	-0-	-2140	-0-	492	3	11	9	Y	10	12	1			2
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	660	N	387	-0-	-273	-0-	377	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	558	N	326	-0-	-232	-0-	319	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	660	N	221	-0-	-439	-0-	218	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

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

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

02	484	N	77	-0-	-407	-0-	12	1	61	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	94	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	11	1	65	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	5					9
							6	9									
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	5	1	28	3	Y	1	6	1			4
							1	9									

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

02	802	N	156	-0-	-646	-0-	25	1	129	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	17	1	82	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	22	1	120	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	3					5
							3	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	206	1	1120	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

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

02	1228	N	345	-0-	-883	-0-	338	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	277	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	240	N	81	-0-	-159	-0-	73	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	133	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2344	N	560	-0-	-1784	-0-	548	3	12	9	Y	11	13	1			2
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	505	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	803	3	15	9	Y	14	16	1			1
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	294	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	85	-0-	-513	-0-	81	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	158	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	591	-0-	-2209	167	591	3			Y	-0-					-0-
03	827	N	660	-0-	-167	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	265	-0-	-386	-0-	259	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	630	N	37	-0-	-593	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	130	-0-	-573	-0-	127	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	91	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	665	N	140	-0-	-525	-0-	130	3	10	9	Y	9	10	1			2
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	161	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	173	3	12	9	Y	11	8	1			4
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	2	1			2
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			1
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1080	-0-	-1720	620	1038	3	42	9	Y	38	40	1			8
03	877	N	257	-0-	-620	-0-	239	3	18	9	Y	16	20	1			4
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1095	3	40	9	Y	36	28	1			12
05	1209	N	473	-0-	-736	-0-	455	3	18	9	Y	16	23	1			5
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	Y	6	6	1			5
07	930	N	727	-0-	-203	-0-	718	3	9	9	Y	8	10	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	91	-0-	-305	-0-	88	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	792	-0-	-2008	2146	783	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	3100	N	1116	-0-	-1984	162	1109	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	1080	N	806	-0-	-274	-0-	797	3	9	9	Y	8	6	1			3
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	803	3	9	9	Y	8	10	1			1
06	1080	N	591	-0-	-489	-0-	588	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	810	3	7	9	Y	6	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	271	-0-	-497	-0-	263	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	361	3	12	9	Y	11	8	1			4
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	258	3	6	9	Y	5	7	1			2
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	259	3	7	9	Y	6	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	624	-0-	-2176	1099	615	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	1692	N	593	-0-	-1099	-0-	587	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	900	N	260	-0-	-640	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	-0-	-0-	-444	-0-					Y	1	2	1			1
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	168	3	9	9	Y	8	6	1			3
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	92	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	815	-0-	-1985	1151	815	3			Y	-0-					-0-
03	1774	N	623	-0-	-1151	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	383	-0-	-517	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	481	-0-	-418	-0-	472	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	600	N	324	-0-	-276	-0-	321	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	212	-0-	-1085	-0-	34	1	175	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	31	1	149	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	31	1	182	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	30	1	164	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	2					5
							2	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	154	1	834	3	Y	7	11	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2438	X	560	-0-	-1878	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	651	X	481	-0-	-170	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	630	X	189	-0-	-441	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	392	-0-	-228	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	600	X	289	-0-	-311	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	47	-0-	-394	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2040	N	508	-0-	-1532	-0-	36	1	462	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	492	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	294	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	558	N	297	-0-	-261	-0-	23	1	265	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	22	1	266	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	558	X	503	-0-	-55	-0-	37	1	459	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	109	-0-	-562	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	128	-0-	-1303	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	32	1	397	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	213	-0-	-482	-0-	15	1	186	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	3	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					1
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1616	X	226	-0-	-1390	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	434	X	327	-0-	-107	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	390	X	210	-0-	-180	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	372	X	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	330	X	135	-0-	-195	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	73	-0-	-86	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1689	-0-	-1111	4804	1689	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1401	-0-	-1699	3105	1401	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1190	-0-	-1810	1295	1190	3			Y	-0-					-0-
05	2602	N	1307	-0-	-1295	-0-	1305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1240	N	876	-0-	-364	-0-	875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	90	-0-	-525	-0-	14	1	74	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	15	1	75	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	5					9
							6	9									
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	14	1	74	3	Y	3	8	1			4
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2398	N	670	-0-	-1728	-0-	663	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	511	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	744	N	404	-0-	-340	-0-	395	3	9	9	Y	8	9	1			1
06	570	N	295	-0-	-275	-0-	293	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	527	N	284	-0-	-243	-0-	278	3	6	9	Y	5	5	1			1

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

02	1234	N	206	-0-	-1028	-0-	33	1	169	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	36	1	177	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	32	1	186	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	32	1	175	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	210	N	55	-0-	-155	-0-	3	1	51	3	Y	1					6
							1	9									
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	23	1	123	3	Y	3	7	1			2
							3	9									

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

02	1313	N	384	-0-	-929	-0-	27	1	337	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	275	3	18	9	Y	16	13	1			5
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	28	1	317	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	15	1	181	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	18	1	226	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	423	-0-	-399	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	25	1	305	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	26	1	325	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1453	N	380	-0-	-1073	-0-	28	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1122	N	325	-0-	-797	-0-	23	1	291	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	225	3	13	9	Y	12	12	1			2
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	104	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	372	N	188	-0-	-184	-0-	14	1	162	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	8	1	97	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	123	-0-	-571	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					-0-
05	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	537	-0-		-2263	82	526	3	11	9	Y	10	12	1			2
03	713	N	627	-0-		-86	-0-	615	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	360	N	44	-0-		-316	-0-	43	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	589	N	280	-0-		-309	-0-	276	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	600	N	470	-0-		-130	-0-	464	3	6	9	Y	5	3	1			2
07	397	N	397	-0-		-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

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

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

02	1875	N	612	-0-		-1263	-0-	44	1	556	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
03	419	N	419	-0-		-0-	-0-	408	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	407	N	407	-0-		-0-	-0-	397	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	682	N	455	-0-		-227	-0-	37	1	417	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
06	461	N	461	-0-		-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-	1	1			1
07	482	N	482	-0-		-0-	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					1

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

02	1364	N	356	-0-		-1008	-0-	342	3	14	9	Y	13	14	1			3
03	284	N	284	-0-		-0-	-0-	276	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	210	N	40	-0-		-170	-0-	39	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	403	N	210	-0-		-193	-0-	206	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	326	N	326	-0-		-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	4	1			2
07	271	N	271	-0-		-0-	-0-	267	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

02	1356	N	184	-0-		-1172	-0-	13	1	168	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	248	N	214	-0-		-34	-0-	212	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	370	N	370	-0-		-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	306	N	306	-0-		-0-	-0-	24	1	274	3	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
06	267	N	267	-0-		-0-	-0-	20	1	241	3	Y	5	3	1			2
								6	9									
07	372	N	305	-0-		-67	-0-	22	1	276	3	Y	6	7	1			1
								7	9									

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	301	-0-	-696	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	22	1	253	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	5	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	867	N	163	-0-	-704	-0-	12	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254	N	139	-0-	-1115	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	109	-0-	-346	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	706	-0-	-2094	574	50	1	639	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	1189	N	615	-0-	-574	-0-	601	3	14	9	Y	13	14	1			2
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	3	17	9	Y	15	12	1			5
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	55	1	625	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	35	1	424	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	614	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	41	-0-	-77	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	68	-0-	-390	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	76	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	93	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	106	-0-	-354	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	317	-0-	-1193	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	450	N	103	-0-	-347	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1116	N	297	-0-	-819	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	235	-0-	-261	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1249	N	95	-0-	-1154	-0-	87	3	8	9	Y	7	9	1			2
03	434	N	187	-0-	-247	-0-	179	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	106	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	156	-0-	-958	-0-	11	1	138	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	123	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	104	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	179	-0-	-578	-0-	12	1	158	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	250	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	13	1	157	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	138	-0-	-553	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	91	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	190	-0-	-495	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	42	-0-	-175	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	N	78	-0-	-335	-0-	70	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	83	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	84	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	54	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	56	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	59	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	32	-0-	-433	-0-	28	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	113	-0-	-684	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1130	-0-	-1670	3351	1121	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	3100	N	1528	-0-	-1572	1779	1525	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	2339	N	560	-0-	-1779	-0-	557	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
06	1470	N	862	-0-	-608	-0-	856	3	6	9	Y	5	3	1			2
07	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	1497	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	131	-0-	-460	-0-	9	1	115	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	125	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	306	-0-	-1034	-0-	22	1	274	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	3	13	9	Y	12	12	1			2
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	307	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	25	1	279	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	450	N	165	-0-	-285	-0-	12	1	150	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	17	1	208	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2319	N	824	-0-	-1495	-0-	59	1	745	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	466	3	15	9	Y	14	15	1			2
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	402	3	21	9	Y	19	15	1			6
05	899	N	449	-0-	-450	-0-	35	1	401	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
06	480	N	129	-0-	-351	-0-	10	1	116	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	434	N	240	-0-	-194	-0-	17	1	214	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

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

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

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

02	2800	N	1110	-0-	-1690	678	80	1	1020	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1267	N	589	-0-	-678	-0-	578	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	469	3	17	9	Y	15	12	1			5
05	930	N	417	-0-	-513	-0-	34	1	383	3	Y	-0-	3	1			2
06	570	N	290	-0-	-280	-0-	22	1	267	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	3	Y	-0-	1	1			1

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

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

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

02	611	N	135	-0-	-476	-0-	134	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	738	-0-		-2062	940	53	1	674	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
03	1553	N	613	-0-		-940	-0-	605	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	1140	N	588	-0-		-552	-0-	578	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	806	N	631	-0-		-175	-0-	51	1	580	3	Y	-0-	2	1			1
06	600	N	438	-0-		-162	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					1
07	688	N	688	-0-		-0-	-0-	52	1	636	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	N	284	-0-		-442	-0-	20	1	253	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	182	N	182	-0-		-0-	-0-	174	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	92	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	310	N	234	-0-		-76	-0-	18	1	204	3	Y	11	12	1			1
								12	9									
06	191	N	191	-0-		-0-	-0-	14	1	170	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	11	1	141	3	Y	11	11	1			2
								12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	N	672	-0-		-1129	-0-	48	1	613	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	416	N	416	-0-		-0-	-0-	408	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	418	N	418	-0-		-0-	-0-	406	3	12	9	Y	11	8	1			4
05	744	N	161	-0-		-583	-0-	13	1	142	3	Y	5	7	1			2
								6	9									
06	390	N	106	-0-		-284	-0-	8	1	95	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	434	N	150	-0-		-284	-0-	11	1	130	3	Y	8	8	1			2
								9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	239	-0-		-682	-0-	17	1	215	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	73	N	73	-0-		-0-	-0-	67	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	306	N	306	-0-		-0-	-0-	25	1	278	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	263	N	263	-0-		-0-	-0-	20	1	239	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
07	101	N	101	-0-		-0-	-0-	7	1	91	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2094	N	676	-0-		-1418	-0-	49	1	615	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
03	574	N	574	-0-		-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12	12	1			2
04	420	N	420	-0-		-0-	-0-	410	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	744	N	435	-0-		-309	-0-	35	1	392	3	Y	7	9	1			1
								8	9									
06	570	N	145	-0-		-425	-0-	11	1	130	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	757	N	757	-0-		-0-	-0-	56	1	691	3	Y	9	9	1			2
								10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	456	-0-	-239	-0-	33	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	126	-0-	-370	-0-	10	1	108	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	76	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	270	-0-	-849	-0-	18	1	231	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	219	3	21	9	Y	19	20	1			3
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	3	17	9	Y	15	13	1			5
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	22	1	244	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	7	1	87	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	248	-0-	-622	-0-	18	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	19	1	217	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	14	1	164	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	395	-0-	-1232	-0-	28	1	357	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	469	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	308	3	12	9	Y	11	8	1			4
05	434	N	246	-0-	-188	-0-	19	1	219	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	25	1	303	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2728	N	431	-0-	-2297	-0-	76	1	355	2	Y	-0-					20
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	106	1	426	2	Y	-0-					20
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	109	1	404	2	Y	-0-					20
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	103	1	322	2	Y	-0-					20
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	116	1	289	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	116	1	375	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	207	-0-	-634	-0-	201	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	191	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	218	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	X	-0-	-0-	-695	-0-					Y	-0-					2
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	186	X	117	-0-	-69	-0-	9	1	104	3	Y	4					6
							4	9									
06	180	X	127	-0-	-53	-0-	10	1	115	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	1					5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		276	-0-	276	276	21	1	255	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	-0-	-0-	-732	-0-					Y	-0-					17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	6					23
							7	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	6	15	1			14
							7	9									
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	2					16
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	-0-	-0-	-643	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	9					10
							10	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	2					9
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	880	N	306	-0-	-574	-0-	22	1	274	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	9	1	104	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	50	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	60	-0-	-490	-0-	58	3	2	9	Y	2					11
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	148	3	9	9	Y	8	13	1			6
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	64	3	15	9	Y	14					20
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1					21
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	37	3	1	9	Y	1	13	1			9
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	266	-0-	-1001	-0-	47	1	219	2	Y	-0-					8
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	65	1	260	2	Y	-0-					8
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	55	1	200	2	Y	-0-					8
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	109	1	344	2	Y	-0-					8
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	72	1	179	2	Y	-0-	6	1			2
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	102	1	329	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
07	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1729	N	226	-0-	-1503	-0-	40	1	186	2	Y	-0-					11
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	264	2	Y	-0-					11
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	79	1	293	2	Y	-0-					11
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	48	1	151	2	Y	-0-					11
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	73	1	184	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
07	372	N	78	-0-	-294	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	1					7
							1	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	1834	-0-	1834	1834	1834	3			Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	886	N	135	-0-	-751	-0-	9	1	114	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	56	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	7	1	78	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243	N	764	-0-	-1479	-0-	55	1	701	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	795	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	837	N	522	-0-	-315	-0-	42	1	472	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	780	N	430	-0-	-350	-0-	33	1	391	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	1					1
							1	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	54	-0-	-190	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	23					23
							25	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	12	1			11
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1					12
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	X	-0-	-0-	-921	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	48	-0-	-262	-0-	4	1	41	3	Y	3					3
							3	9									
06	300	X	95	-0-	-205	-0-	7	1	86	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	1					3
							1	9									

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

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

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	N	144	-0-	-673	-0-	26	1	118	2	Y	-0-					5
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	28	1	110	2	Y	-0-					5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	842	N	-0-	-0-	-842	-0-					Y	-0-					13
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					13
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	244	3	Y	1					14
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	288	3	Y	1	7	1			8
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1217	N	388	-0-	-829	-0-	28 8	1 9	352	3	Y	7	7	1			1
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	26 10	1 9	290	3	Y	9	9	1			1
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	10 4	1 9	122	3	Y	4	3	1			2
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	21 7	1 9	255	3	Y	6	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1435	X	442	-0-	-993	-0-	32	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	117	-0-	-423	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	291	-0-	-391	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	164	-0-	-529	-0-	12	1	146	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	9	1	110	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

02	1103	N	-0-	-0-	-1103	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	2					3
							2	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					2

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

02	1742	N	347	-0-	-1395	-0-	61	1	286	2	Y	-0-					4
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	91	1	362	2	Y	-0-					4
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	91	1	334	2	Y	-0-					4
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	49	1	151	2	Y	-0-					4
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	87	1	218	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	51	1	168	2	Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					1
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					1
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					1
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					1
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

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

02	956	N	-0-	-0-	-956	-0-					Y	-0-					4
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					4
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	35	1	110	2	Y	-0-					4
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	Y	-0-	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6920	X	2325	-0-		-4595	-0-	169	1	2142	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
03	1586	X	1586	-0-		-0-	-0-	1576	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	2371	X	2371	-0-		-0-	-0-	2361	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	2573	X	1448	-0-		-1125	-0-	117	1	1330	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
06	2490	X	870	-0-		-1620	-0-	67	1	803	3	Y	-0-	1	1			1
07	2449	N	250	-0-		-2199	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1364	N	124	-0-		-1240	-0-	9	1	108	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
03	211	N	211	-0-		-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	141	N	141	-0-		-0-	-0-	135	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	273	N	273	-0-		-0-	-0-	22	1	248	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	210	N	197	-0-		-13	-0-	15	1	180	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	155	N	85	-0-		-70	-0-	6	1	77	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	-0-	-0-		-815	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	399	N	399	-0-		-0-	-0-	380	3	19	9	Y	17	10	1			7
04	173	N	173	-0-		-0-	-0-	159	3	14	9	Y	13	20	1			-0-
05	229	N	229	-0-		-0-	-0-	185	3	44	9	Y	40	30	1			10
06	390	N	261	-0-		-129	-0-	217	3	44	9	Y	40	27	1			23
07	230	N	230	-0-		-0-	-0-	209	3	21	9	Y	19	21	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	111	-0-		-204	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-		-0-	-0-	11	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	120	N	54	-0-		-66	-0-	4	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	93	N	90	-0-		-3	-0-	7	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	33	-0-		-228	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-		-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-		-0-	-0-	7	1	79	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	37	N	37	-0-		-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	45	N	45	-0-		-0-	-0-	3	1	40	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	996	-0-	-1804	1719	984	3	12	9	Y	11	13	1			3
03	2779	N	1060	-0-	-1719	-0-	1050	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	900	N	747	-0-	-153	-0-	735	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	683	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	900	N	511	-0-	-389	-0-	508	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	726	3	8	9	Y	7	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2019	N	370	-0-	-1649	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	283	-0-	-1316	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	282	-0-	-152	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	113	-0-	-1321	-0-	110	3	3	9	Y	3	5	1			1
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	252	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	N	449	-0-	-1680	-0-	430	3	19	9	Y	17	20	1			4
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	443	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	217	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	250	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	288	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	179	3	1	9	Y	1	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2310	N	509	-0-	-1801	-0-	36	1	462	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	Y	12	12	1			2
04	600	N	438	-0-	-162	-0-	425	3	13	9	Y	12	10	1			4
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	36	1	404	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	22	1	258	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	574	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	184	-0-	-1106	-0-	180	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	79	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	136	-0-	-526	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	202	-0-	-773	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1712	N	673	-0-	-1039	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	609	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	589	N	436	-0-	-153	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	28	-0-	-99	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	981	-0-	-1819	4476	970	3	11	9	Y	10	12	1			2
03	3100	N	943	-0-	-2157	2319	935	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	2819	N	500	-0-	-2319	-0-	496	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	1085	N	930	-0-	-155	-0-	924	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	900	N	592	-0-	-308	-0-	590	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1085	X	1080	-0-	-5	-0-	1074	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	N	-0-	-0-	-902	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	N	188	-0-	-678	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	308	3	7	9	Y	6	5	1			1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	158	-0-	-663	-0-	11	1	137	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	345	3	13	9	Y	12	10	1			4
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	19	1	238	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1414	N	339	-0-	-1075	-0-	24	1	309	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	25	1	296	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	494	-0-	-851	-0-	36	1	452	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	558	N	176	-0-	-382	-0-	14	1	156	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	12	1	140	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	264	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	82	-0-	-483	-0-	6	1	72	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	70	3	7	9	Y	6	4	1			2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	56	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11613	X	609	-0-	-11004	-0-	44	1	552	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	6572	X	2046	-0-	-4526	-0-	2042	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	3840	X	403	-0-	-3437	-0-	392	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	682	X	678	-0-	-4	-0-	54	1	616	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	1980	X	317	-0-	-1663	-0-	24	1	289	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2046	X	288	-0-	-1758	-0-	21	1	257	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	N	261	-0-	-958	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	228	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1985	-0-	-815	927	145	1	1834	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2075	N	1148	-0-	-927	-0-	1142	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	95	1	1072	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	1110	N	840	-0-	-270	-0-	64	1	770	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1147	N	789	-0-	-358	-0-	58	1	721	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		218	-0-	218	218	16	1	202	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	38	1			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	36	1			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	34	1			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	37	1			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			11

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

02	2800	N	1563	-0-	-1237	2838	1563	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1017	-0-	-2083	755	1017	3			Y	-0-					-0-
04	1351	N	596	-0-	-755	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	968	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	990	N	560	-0-	-430	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

02	1585	N	315	-0-	-1270	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	360	N	84	-0-	-276	-0-	82	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	165	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

02	526	N	107	-0-	-419	-0-	101	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	138	3	9	9	Y	8	6	1			3
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	102	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	43	1			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	49	1			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	1			9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
06	T. A.		56	-0-	56	56	20	3	36	9	Y	33	24	1			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-	6	1			7

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

02	1152	N	246	-0-	-906	-0-	237	3	9	9	Y	8	10	1			2
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	169	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

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

02	2102	N	412	-0-	-1690	-0-	406	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	3	9	9	Y	8	6	1			3
05	465	N	164	-0-	-301	-0-	161	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	780	N	502	-0-	-278	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	633	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	294	-0-	-618	-0-	21	1	262	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	188	3	13	9	Y	12	10	1			4
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	18	1	207	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	184	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	12	1	151	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	N	126	-0-	-750	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	56	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	109	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	56	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	-0-	-0-	-984	-0-					Y	-0-					33
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					33
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					33
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	18					51
							20	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	8	31	1			28
							9	9									
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	3					31
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	77	-0-	-312	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2256	N	393	-0-	-1863	-0-	389	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	475	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	480	N	110	-0-	-370	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	369	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		309	-0-	309	1553	278	3	31	9	Y	28	24	1			23
03	T. A.		343	-0-	343	1896	326	3	17	9	Y	15	28	1			10
04	T. A.		408	-0-	408	2304	386	3	22	9	Y	20	20	1			10
05	2701	X	397	-0-	-2304	-0-	397	3			Y	-0-	9	1			1
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

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

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	138					Y	35	38	1			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	138					Y	18	21	1			4
04	T. A.		319	-0-	319	457	262	3	57	9	Y	52	39	1			17
05	T. A.		31	-0-	31	488	31	3			Y	-0-	10	1			7
06	T. A.		34	-0-	34	522	33	3	1	9	Y	1	3	1			5
07	642	N	120	-0-	-522	-0-	117	3	3	9	Y	3	5	1			3

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

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

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

02	538	N	-0-	-0-	-538	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	2	-0-	-1009	-0-	2	3			Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	Y	1					4
							1	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	665	-0-	-791	-0-	48	1	609	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	744	N	389	-0-	-355	-0-	31	1	349	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
06	390	N	76	-0-	-314	-0-	6	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	-0-	-0-	-772	-0-					Y	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		112	-0-	112	112	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17	-0-	17	129	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	246	-0-	-1798	-0-	44	1	202	2	Y	-0-					9
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	81	1	326	2	Y	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	116	1	364	2	Y	-0-					9
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	170	1	424	2	Y	-0-	7	1			2
07	403	X	127	-0-	-276	-0-	30	1	97	2	Y	-0-					2

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	98	-0-	-218	-0-	6	1	81	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	36	3	9	9	Y	8	6	1			3
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	60	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

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

02	1316	N	368	-0-	-948	-0-	26	1	327	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	390	3	21	9	Y	19	19	1			3
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	298	3	20	9	Y	18	15	1			6
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	19	1	215	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	28	1	330	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

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

02	1016	N	-0-	-0-	-1016	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					-0-

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

02	1508	N	237	-0-	-1271	-0-	42	1	195	2	Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	58	1	231	2	Y	-0-					1
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	73	1	269	2	Y	-0-					1
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	75	1	235	2	Y	-0-					1
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	71	1	176	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	59	1	191	2	Y	-0-					-0-

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

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	547	N	115	-0-	-432	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	117	3	6	9	Y	5	2	1			3
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	X	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-					5
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	Y	-0-					5
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					5
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2692	X	-0-	-0-	-2692	-0-					Y	-0-					8
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					8
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					8
05	930	X	20	-0-	-910	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					8
06	420	X	103	-0-	-317	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					8
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	18	-0-	-297	-0-	14	3	4	9	Y	4	14	1			4
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	3	3	9	Y	3	5	1			2
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	37	3	17	9	Y	15	7	1			10
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	10	1			1
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	3	2	9	Y	2					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12	1			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	X	-0-	-0-	-1095	-0-					Y	-0-					2
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
05	248	X	139	-0-	-109	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					2
06	180	X	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					2
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	Y	-0-					20
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					20
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	108	-0-	-645	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	96	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	117	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	N	-0-	-0-	-927	-0-					Y	-0-					2
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	-0-	-0-	-793	-0-					Y	-0-					7
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					7
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					7
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	N	307	-0-	-762	-0-	22	1	275	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	3	12	9	Y	11	8	1			4
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	18	1	208	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	16	1	191	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	14	1	173	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	626	N	146	-0-	-480	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	58	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	40	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	61	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	74	-0-	-906	-0-	70	3	4	9	Y	4	6	1			1
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	174	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	85	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1000	-0-	-1800	2617	971	3	29	9	Y	26	29	1			6
03	3100	N	1140	-0-	-1960	657	1118	3	22	9	Y	20	22	1			4
04	1533	N	876	-0-	-657	-0-	851	3	25	9	Y	23	19	1			8
05	1116	N	570	-0-	-546	-0-	538	3	32	9	Y	29	33	1			4
06	1110	N	103	-0-	-1007	-0-	97	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	899	N	477	-0-	-422	-0-	454	3	23	9	Y	21	22	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	108	-0-	-504	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	819	-0-	-1981	1626	815	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	2194	N	568	-0-	-1626	-0-	565	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	840	N	688	-0-	-152	-0-	685	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	899	N	404	-0-	-495	-0-	401	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	466	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	713	N	501	-0-	-212	-0-	495	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	54	-0-	-173	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	87	-0-	-573	-0-	86	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	7	-0-	-26	-0-	4	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	53	-0-	-425	-0-	43	3	10	9	Y	9					18
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	63	3	3	9	Y	3	16	1			5
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	37	3	2	9	Y	2					7
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					8
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	43	3	3	9	Y	3					11
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	Y	5	12	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	164	-0-	-464	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	168	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	133	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	108	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	26	-0-	-140	-0-	24	3	2	9	Y	2					14
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	32	3	6	9	Y	5	14	1			5
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	9	3	14	9	Y	13					18
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					19
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	12	1			8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	107	-0-	-375	-0-	104	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	232	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	164	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	680	N	160	-0-	-520	-0-	12	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	152	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	89	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1835	N	-0-	-0-	-1835	-0-					Y	-0-					7
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					7
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					7
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					7
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	4	1			3
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	18	-0-	-93	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2411	N	489	-0-	-1922	-0-	30	1	457	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	1					4
							1	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	1	2	1			3
05	527	N	198	-0-	-329	-0-	11	1	181	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	289	-0-	-1451	-0-	18	1	271	3	Y	-0-	1	1			2
03	496	N	129	-0-	-367	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1873	N	351	-0-	-1522	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					1
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2389	N	408	-0-	-1981	-0-	29	1	369	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	34	1	386	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	25	1	304	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	35	1	430	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

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

02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1			2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2					4
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					5

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		182	-0-	182	182	14	1	168	3	Y	-0-					-0-

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

02	2218	N	364	-0-	-1854	-0-	26	1	332	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	403	N	215	-0-	-188	-0-	17	1	190	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	199	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	476	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

02	236	N	55	-0-	-181	-0-	4	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	41	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2625	N	656	-0-	-1969	-0-	40	1	615	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2126	N	408	-0-	-1718	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	810	N	178	-0-	-632	-0-	175	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	433	-0-	-573	-0-	32	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	230	-0-	-235	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8556	X	1956	-0-	-6600	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1709	-0-	-678	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	841	-0-	-1469	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1511	-0-	-589	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1851	N	-0-	-0-	-1851	-0-					Y	-0-					3
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					3
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	14					17
							15	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	49	1	607	3	Y	5					17
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1269	N	313	-0-	-956	-0-	50	1	255	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	49	1	239	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	266	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	50	1	275	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	12					22
							13	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	78	1	421	3	Y	6	19	1			9
							7	9									

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

02	1195	N	381	-0-	-814	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	138	-0-	-296	-0-	11	1	125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	15	1	180	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	67	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

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

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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	1					2
							1	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	1	1			1
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					1

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

02	941	N	407	-0-	-534	-0-	29	1	364	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	383	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	218	3	13	9	Y	12	10	1			4
05	465	N	203	-0-	-262	-0-	16	1	181	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	390	N	177	-0-	-213	-0-	13	1	161	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	166	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1990	N	552	-0-	-1438	-0-	39	1	492	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	431	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	450	N	191	-0-	-259	-0-	179	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	620	N	277	-0-	-343	-0-	22	1	246	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	17	1	202	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

02	3952	X	632	-0-	-3320	-0-	46	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	628	-0-	-272	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	975	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1170	X	748	-0-	-422	-0-	57	1	684	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	77	1	947	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1882	N	378	-0-	-1504	-0-	23	1	349	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	25	1	299	3	Y	4					10
							4	9									
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	19	1	200	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
05	434	N	210	-0-	-224	-0-	12	1	197	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	3					11
							3	9									

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

02	679	N	154	-0-	-525	-0-	9	1	145	3	Y	-0-	2	1			2
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	51	3	Y	1					3
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2818	X	1026	-0-	-1792	-0-	75	1	945	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	651	X	579	-0-	-72	-0-	575	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	630	X	91	-0-	-539	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	1147	X	434	-0-	-713	-0-	34	1	391	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
06	1110	X	229	-0-	-881	-0-	17	1	206	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	77	-0-	-377	-0-	12	1	63	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	9	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	7					11
							8	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	3	10	1			4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	606	-0-	-2194	80	37	1	568	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	652	N	572	-0-	-80	-0-	44	1	528	3	Y	-0-					2
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	682	N	471	-0-	-211	-0-	26	1	442	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	4					7
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	181	-0-	-601	-0-	13	1	164	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	156	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	92	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	92	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	3	1	40	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	-0-	-0-	-1076	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	2					2
							2	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	1	1			1
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					1

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		145	-0-	145	145	11	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

02	2800	N	769	-0-	-2031	661	47	1	722	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1226	N	565	-0-	-661	-0-	44	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

02	394	N	76	-0-	-318	-0-	5	1	64	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	46	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	56	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7045	X	707	-0-	-6338	-0-	52	1	654	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1426	X	1287	-0-	-139	-0-	1285	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1080	X	594	-0-	-486	-0-	592	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	1116	X	644	-0-	-472	-0-	52	1	592	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1260	X	750	-0-	-510	-0-	58	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	412	-0-	-208	-0-	31	1	381	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		182	-0-	182	182	14	1	168	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	269	-0-	-960	-0-	19	1	241	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	327	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	118	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	2	1			1
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	20	1	240	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	61	-0-	-249	-0-	4	1	51	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	8	1	91	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	97	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	-0-	-0-	-836	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	3					4
							3	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	2	1			2
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	2					2
							2	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-	1	1			1
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	210	-0-	-734	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	518	-0-	-2282	229	38	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	829	N	600	-0-	-229	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	204	-0-	-426	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	251	-0-	-338	-0-	20	1	227	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	570	N	274	-0-	-296	-0-	21	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	633	-0-	-2167	273	625	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	1018	N	745	-0-	-273	-0-	739	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	383	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	544	3	11	9	Y	10	10	1			1
06	720	N	287	-0-	-433	-0-	285	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	365	3	6	9	Y	5	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1717	N	413	-0-	-1304	-0-	25	1	386	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	3					8
							3	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			5
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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

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

02	1928	N	413	-0-	-1515	-0-	25	1	385	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
03	403	N	243	-0-	-160	-0-	19	1	221	3	Y	3					9
							3	9									
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	17	1	185	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	4	1			4
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4

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

02	2400	N	533	-0-	-1867	-0-	32	1	500	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	2					5
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

02	657	N	139	-0-	-518	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-

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

02	363	N	139	-0-	-224	-0-	25	1	114	2	Y	-0-					11
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	Y	-0-					11
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	14	1	54	2	Y	-0-					11
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	86	1	269	2	Y	-0-					11
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-	9	1			2
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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

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

02	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	26					27
							29	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	5	17	1			15
							6	9									
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	1					16
							1	9									

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

02	277	N	78	-0-	-199	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1852	N	304	-0-	-1548	-0-	18	1	285	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	23	1	274	3	Y	2					4
							2	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	2800	N	564	-0-	-2236	234	564	3			Y	-0-					-0-
03	1270	N	1036	-0-	-234	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	481	-0-	-509	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

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

02	275	N	43	-0-	-232	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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

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

02	1404	N	192	-0-	-1212	-0-	178	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

02	1258	N	320	-0-	-938	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

02	169	N	1	-0-	-168	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

02	5301	X	1051	-0-	-4250	-0-	1037	3	14	9	Y	13	15	1			3
03	1271	X	829	-0-	-442	-0-	820	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1230	X	372	-0-	-858	-0-	363	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	1271	X	802	-0-	-469	-0-	794	3	8	9	Y	7	9	1			1
06	1230	X	393	-0-	-837	-0-	389	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

02	2853	X	586	-0-	-2267	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
03	992	X	537	-0-	-455	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
04	960	X	548	-0-	-412	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	630	X	341	-0-	-289	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
07	651	X	519	-0-	-132	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	330	-0-	-1211	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	465	X	274	-0-	-191	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	3	-0-	-58	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	-0-	-0-	-1233	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	246	-0-	-831	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449	N	324	-0-	-1125	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	190	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	180	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2516	N	587	-0-	-1929	-0-	587	3			Y	-0-					5
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1	4	1			2
04	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	3			Y	-0-					2
05	651	N	321	-0-	-330	-0-	320	3	1	9	Y	1					3
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	403	3	14	9	Y	13					16
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	469	3	21	9	Y	19	22	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	243	-0-	-1088	-0-	240	3	3	9	Y	3					12
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	248	3	4	9	Y	4	12	1			4
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	211	3	22	9	Y	20					24
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	Y	1					25
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2	16	1			11
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					11

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10499

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2551	N	576	-0-	-1975	-0-	35	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1					1
							1	9									

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

02	476	N	195	-0-	-281	-0-	193	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

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

02	14648	X	3313	-0-	-11335	-0-	3279	3	34	9	Y	31	21	1			23
03	4278	X	2343	-0-	-1935	-0-	2267	3	76	9	Y	69	92	1			-0-
04	3480	X	1895	-0-	-1585	-0-	1843	3	52	9	Y	47	37	1			10
05	3658	X	2809	-0-	-849	-0-	2809	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	3540	X	1182	-0-	-2358	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	1261	-0-	-2273	-0-	1237	3	24	9	Y	22	7	1			15

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

02	753	N	48	-0-	-705	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2180	N	432	-0-	-1748	-0-	26	1	405	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					2
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	27	1	284	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	465	N	175	-0-	-290	-0-	9	1	160	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	15	1	260	3	Y	7					12
							8	9									
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	11	1	211	3	Y	2					14
							2	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	510	-0-	510	510	39	1	471	3		Y	-0-					-0-
07	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.	36	-0-	36	45	36	3				Y	-0-					-0-
03	T. A.	119	-0-	119	164	119	3				Y	-0-					-0-
04	T. A.	47	-0-	47	211	47	3				Y	-0-					-0-
05	253	X	42	-0-	-211	-0-	42	3				Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3				Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-					-0-

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

02	346	N	105	-0-	-241	-0-	7	1	91	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	74	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

02	2800	N	633	-0-	-2167	124	633	3			Y	-0-					-0-
03	864	N	740	-0-	-124	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	720	N	314	-0-	-406	-0-	311	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	1209	N	657	-0-	-552	-0-	653	3	4	9	Y	4	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1962	N	448	-0-	-1514	-0-	79	1	369	2	Y	-0-					14
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	89	1	358	2	Y	-0-					14
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	64	1	235	2	Y	-0-					14
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	107	1	336	2	Y	-0-					14
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	118	1	298	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	89	1	291	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2105	N	395	-0-	-1710	-0-	24	1	365	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	6					13
							7	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	1			8
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	4	1			5
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	661	-0-	-2139	514	40	1	618	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	1236	N	722	-0-	-514	-0-	56	1	666	3	Y	-0-					4
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	693	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	3	Y	2					7
							2	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	Y	1					8
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	247	-0-	-636	-0-	15	1	230	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	81	3	Y	15					18
							17	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	1			11
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	5	1			6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	142	-0-	-270	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	73	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	38	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	19	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	475	-0-	-2073	-0-	29 2	1 9	444	3	Y	2	3	1			4
03	589	N	342	-0-	-247	-0-	26 2	1 9	314	3	Y	2					6
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	452	3	Y	3	3	1			6
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	23 42	1 9	392	3	Y	38	11	1			33
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17 29	1 9	296	3	Y	26					59
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1748	N	687	-0-	-1061	-0-	50	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	417	-0-	-358	-0-	34	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	144	-0-	-186	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	40	-0-	-292	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2368	N	389	-0-	-1979	-0-	23	1	360	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	28	1	337	3	Y	5					14
							6	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	5	1			9
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1			5
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	1					6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	482	-0-	-844	-0-	35	1	445	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	29	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1320	-0-	-1480	4033	1307	3	13	9	Y	12	14	1			3
03	3100	N	413	-0-	-2687	1346	405	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	2594	N	1248	-0-	-1346	-0-	1240	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	3	13	9	Y	12	14	1			1
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	3	8	9	Y	7	5	1			3
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1777	3	8	9	Y	7	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4560	X	1210	-0-	-3350	-0-	73	1	1137	3	Y	-0-	4	1			5
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					5
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					2
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2176	X	367	-0-	-1809	-0-	65	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	498	-0-	-277	-0-	99	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	83	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	145	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	150	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	373	-0-	-123	-0-	88	1	285	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1152	N	174	-0-		-978	-0-	28	1	143	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	341	N	176	-0-		-165	-0-	30	1	144	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
04	216	N	216	-0-		-0-	-0-	31	1	182	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
05	191	N	191	-0-		-0-	-0-	29	1	159	3	Y	3	1	1			4
								3	9									
06	180	N	83	-0-		-97	-0-	5	1	72	3	Y	5					9
								6	9									
07	217	N	32	-0-		-185	-0-	5	1	26	3	Y	1	6	1			4
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2024	N	369	-0-		-1655	-0-	362	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	315	N	315	-0-		-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	480	N	258	-0-		-222	-0-	251	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	403	N	235	-0-		-168	-0-	232	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	300	N	295	-0-		-5	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	279	N	187	-0-		-92	-0-	181	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	-0-	-0-		-847	-0-					Y	-0-					15
03	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					15
04	390	N	-0-	-0-		-390	-0-					Y	-0-					15
05	344	N	344	-0-		-0-	-0-	26	1	295	3	Y	21					36
								23	9									
06	259	N	259	-0-		-0-	-0-	19	1	233	3	Y	6	22	1			20
								7	9									
07	345	X	345	-0-		-0-	-0-	26	1	317	3	Y	2					22
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	-0-	-0-		-921	-0-					Y	-0-					18
03	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					18
04	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					Y	-0-					18
05	233	N	233	-0-		-0-	-0-	18	1	202	3	Y	12					30
								13	9									
06	68	N	68	-0-		-0-	-0-	5	1	62	3	Y	1	16	1			15
								1	9									
07	257	X	257	-0-		-0-	-0-	19	1	236	3	Y	2					17
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	569	-0-		-2231	176	34	1	534	3	Y	1	3	1			4
								1	9									
03	713	N	417	-0-		-296	-0-	32	1	383	3	Y	2					6
								2	9									
04	540	N	272	-0-		-268	-0-	23	1	247	3	Y	2	3	1			5
								2	9									
05	701	N	701	-0-		-0-	-0-	38	1	654	3	Y	8	4	1			9
								9	9									
06	390	N	-0-	-0-		-390	-0-					Y	-0-					9
07	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	209	-0-	-986	-0-	34	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	7					10
							8	9									
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	22	1	120	3	Y	3	9	1			4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	598	-0-	-2202	24	36	1	559	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	33	1	395	3	Y	4					10
							4	9									
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	43	1	457	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
05	651	N	364	-0-	-287	-0-	20	1	340	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	4					13
							4	9									
07	527	N	155	-0-	-372	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	857	-0-	-1943	3200	848	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	3100	N	1338	-0-	-1762	1438	1332	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	1995	N	557	-0-	-1438	-0-	550	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	1290	N	468	-0-	-822	-0-	466	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2024	N	390	-0-	-1634	-0-	377	3	13	9	Y	12	13	1			3
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	600	N	341	-0-	-259	-0-	329	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	570	N	376	-0-	-194	-0-	373	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	57	-0-	-60	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21542	X	4404	-0-	-17138	-0-	266 22	1 9	4116	3	Y	20	24	1			33
03	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	244 22	1 9	2913	3	Y	20					53
04	3630	X	2841	-0-	-789	-0-	243 21	1 9	2577	3	Y	19	25	1			47
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	368 1	1 9	6272	3	Y	1	21	1			27
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	283	1	5054	3	Y	-0-					27
07	4867	X	2798	-0-	-2069	-0-	142	1	2656	3	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	151	-0-	-1055	-0-	24 3	1 9	124	3	Y	3	2	1			3
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	259	3	Y	2	3	1			2
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	16 2	1 9	94	3	Y	2	2	1			2
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	134	3	Y	3	1	1			4
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	463	3	Y	8					12
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	232	3	Y	4	12	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	78	-0-	-843	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3854	-0-	1054	1665	682	1	3172	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3057	-0-	-43	1622	609	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2472	-0-	-528	1094	526	1	1946	2	Y	-0-					-0-
05	1861	X	767	-0-	-1094	-0-	185	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1390	N	237	-0-	-1153	-0-	42	1	195	2	Y	-0-					7
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	2	Y	-0-					7
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	22	1	81	2	Y	-0-					7
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-					7
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	49	1	123	2	Y	-0-	5	1			2
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2735	N	694	-0-	-2041	-0-	674	3	20	9	Y	18					36
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	Y	4	30	1			10
04	900	N	356	-0-	-544	-0-	352	3	4	9	Y	4					14
05	775	N	330	-0-	-445	-0-	328	3	2	9	Y	2					16
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	Y	17					33
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	527	3	26	9	Y	24	40	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	622	-0-	-2178	262	38	1	582	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	885	N	623	-0-	-262	-0-	48	1	573	3	Y	2					5
							2	9									
04	600	N	285	-0-	-315	-0-	24	1	260	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	682	N	162	-0-	-520	-0-	9	1	151	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10230	X	2348	-0-	-7882	-0-	142	1	2200	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
03	2511	X	1312	-0-	-1199	-0-	101	1	1204	3	Y	6					15
							7	9									
04	2430	X	1899	-0-	-531	-0-	163	1	1727	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	243	1	4148	3	Y	41	16	1			40
							45	9									
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	17					57
							19	9									
07	2604	X	1298	-0-	-1306	-0-	66	1	1228	3	Y	4					61
							4	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16494	X	3311	-0-	-13183	-0-	454	1	2693	3	Y	149	121	1			109
							164	9									
03	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	538	1	2436	3	Y	174	232	1			51
							191	9									
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	672	1	3258	3	Y	232	193	1			90
							255	9									
05	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	536	1	2720	3	Y	135	183	1			42
							149	9									
06	3540	X	2973	-0-	-567	-0-	453	1	2457	3	Y	57	51	1			48
							63	9									
07	4340	X	3026	-0-	-1314	-0-	507	1	2457	3	Y	56	60	1			44
							62	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20562	X	4397	-0-	-16165	-0-	265	1	4100	3	Y	29	33	1			44
							32	9									
03	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	240	1	2855	3	Y	30					74
							33	9									
04	4260	X	2148	-0-	-2112	-0-	184	1	1951	3	Y	12	31	1			55
							13	9									
05	4867	X	3834	-0-	-1033	-0-	212	1	3609	3	Y	12	27	1			40
							13	9									
06	4710	X	429	-0-	-4281	-0-	22	1	400	3	Y	6					46
							7	9									
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					46

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24297	X	5437	-0-	-18860	-0-	328	1	5080	3	Y	26	33	1			46
							29	9									
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	265	1	3153	3	Y	27					73
							30	9									
04	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	256	1	2720	3	Y	26	34	1			65
							29	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	29	1			36
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	180	1	3212	3	Y	23					59
							25	9									
07	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	175	1	3277	3	Y	10					69
							11	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32655	X	6536	-0-	-26119	-0-	1158	1	5378	2	Y	-0-					16
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	1477	1	5932	2	Y	-0-					16
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1566	1	5793	2	Y	-0-					16
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	1206	1	3787	2	Y	-0-					16
06	4290	X	2521	-0-	-1769	-0-	719	1	1801	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
07	6355	X	5729	-0-	-626	-0-	1351	1	4378	2	Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18346	X	3241	-0-	-15105	-0-	453	1	2690	3	Y	89	69	1			65
							98	9									
03	4495	X	2383	-0-	-2112	-0-	411	1	1862	3	Y	100	137	1			28
							110	9									
04	4350	X	3553	-0-	-797	-0-	586	1	2838	3	Y	117	102	1			43
							129	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	634	1	3217	3	Y	135	112	1			66
							149	9									
06	3480	X	2198	-0-	-1282	-0-	332	1	1802	3	Y	58	72	1			52
							64	9									
07	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	561	1	2721	3	Y	53	60	1			45
							58	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7712	X	2463	-0-	-5249	-0-	411	1	1967	3	Y	77	110	1			18
							85	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	460	1	1353	3	Y	35	41	1			12
							39	9									
04	2430	N	1620	-0-	-810	-0-	460	1	1117	3	Y	39	37	1			14
							43	9									
05	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	512	1	1407	3	Y	23	28	1			9
							25	9									
06	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	467	1	1052	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	475	1	1367	3	Y	17	19	1			7
							19	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

02	22483	X	4609	-0-	-17874	-0-	4609	3			N	-0-					257
03	4495	X	2867	-0-	-1628	-0-	2867	3			N	-0-					257
04	4470	X	3594	-0-	-876	-0-	3594	3			N	-0-					257
05	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	4878	3			N	-0-					257
06	4740	X	3854	-0-	-886	-0-	3854	3			N	-0-					257
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					257

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

02	404	N	92	-0-	-312	-0-	13	1	79	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	132	3	Y	18	6	1			12
							20	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

02	10452	X	1930	-0-	-8522	-0-	117	1	1811	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	4619	X	612	-0-	-4007	-0-	47	1	563	3	Y	2					8
							2	9									
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3	1			5
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					3
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

02	18735	X	3500	-0-	-15235	-0-	493	1	2928	3	Y	72	59	1			52
							79	9									
03	4402	X	2618	-0-	-1784	-0-	457	1	2072	3	Y	81	110	1			23
							89	9									
04	4260	X	3347	-0-	-913	-0-	556	1	2693	3	Y	89	80	1			32
							98	9									
05	3875	X	3424	-0-	-451	-0-	551	1	2798	3	Y	68	72	1			28
							75	9									
06	3750	X	1552	-0-	-2198	-0-	238	1	1292	3	Y	20	29	1			19
							22	9									
07	3875	X	3177	-0-	-698	-0-	538	1	2610	3	Y	26	25	1			20
							29	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57666	X	13054	-0-	-44612	-0-	791	1	12241	3	Y	20	25	1			35
							22	9									
03	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	690	1	8224	3	Y	19					54
							21	9									
04	8640	X	1016	-0-	-7624	-0-	87	1	925	3	Y	4	21	1			37
							4	9									
05	8928	X	7104	-0-	-1824	-0-	391	1	6665	3	Y	44	26	1			55
							48	9									
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8460	3	Y	42					97
							46	9									
07	9951	X	4279	-0-	-5672	-0-	217	1	4049	3	Y	12					109
							13	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26885	X	5525	-0-	-21360	-0-	335	1	5186	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	4340	X	4056	-0-	-284	-0-	314	1	3738	3	Y	4					11
							4	9									
04	4200	X	3085	-0-	-1115	-0-	265	1	2816	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	329	1	5608	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	461	1	8234	3	Y	5					15
							6	9									
07	4433	X	2202	-0-	-2231	-0-	112	1	2089	3	Y	1					16
							1	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9621	X	2126	-0-	-7495	-0-	295	1	1752	3	Y	72	58	1			52
							79	9									
03	2356	X	767	-0-	-1589	-0-	126	1	571	3	Y	64	102	1			14
							70	9									
04	2280	X	2086	-0-	-194	-0-	340	1	1648	3	Y	89	65	1			38
							98	9									
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	416	1	2111	3	Y	140	106	1			72
							154	9									
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	895	1	4852	3	Y	90	85	1			77
							99	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	416	1	2018	3	Y	51	80	1			48
							56	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29690	X	5798	-0-	-23892	-0-	5792	3	6	9	N	5					25
03	6789	X	3254	-0-	-3535	-0-	3246	3	8	9	N	7					32
04	6570	X	4483	-0-	-2087	-0-	4479	3	4	9	N	4					36
05	6417	X	4200	-0-	-2217	-0-	4194	3	6	9	N	5					41
06	6210	X	5974	-0-	-236	-0-	5965	3	9	9	N	8					49
07	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	6371	3	9	9	N	8					57

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20636	X	3857	-0-	-16779	-0-	551	1	3273	3	Y	30	23	1			22
							33	9									
03	4371	X	2717	-0-	-1654	-0-	485	1	2195	3	Y	34	46	1			10
							37	9									
04	4230	X	3116	-0-	-1114	-0-	527	1	2553	3	Y	33	32	1			11
							36	9									
05	4278	X	2919	-0-	-1359	-0-	469	1	2380	3	Y	64	39	1			36
							70	9									
06	4140	X	1878	-0-	-2262	-0-	288	1	1562	3	Y	25	37	1			24
							28	9									
07	4030	X	3094	-0-	-936	-0-	524	1	2539	3	Y	28	30	1			22
							31	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

02	14556	X	3618	-0-	-10938	-0-	503	1	2984	3	Y	119	97	1			87
							131	9									
03	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	430	1	1949	3	Y	155	194	1			48
							171	9									
04	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	565	1	2737	3	Y	201	182	1			67
							221	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	691	1	3504	3	Y	125	144	1			48
							138	9									
06	3660	X	2077	-0-	-1583	-0-	311	1	1689	3	Y	70	60	1			58
							77	9									
07	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	581	1	2814	3	Y	56	66	1			48
							62	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

02	T. A.		97	-0-	97	244	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
05	244	X	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

02	10501	X	2496	-0-	-8005	-0-	346	1	2051	3	Y	90	73	1			66
							99	9									
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	430	1	1945	3	Y	108	142	1			32
							119	9									
04	2460	X	763	-0-	-1697	-0-	125	1	607	3	Y	28	60	1			-0-
							31	9									
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22167	X	4711	-0-	-17456	-0-	4648	3	63	9	N	57					217
03	5301	X	3737	-0-	-1564	-0-	3657	3	80	9	N	73					290
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5286	3	52	9	N	47					337
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5958	3	65	9	N	59					396
06	5040	X	4973	-0-	-67	-0-	4893	3	80	9	N	73					469
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6780	3	76	9	N	69					538

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32660	X	4926	-0-	-27734	-0-	405	1	4176	3	Y	314	318	1			109
							345	9									
03	6820	X	2984	-0-	-3836	-0-	236	1	2707	3	Y	37	101	1			45
							41	9									
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	31	1			14
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	9	1			5
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	1	3	1			3
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	39	-0-	-411	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	78	1	425	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	171	-0-	-461	-0-	28	1	143	3	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	23	1	113	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	25	1	138	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	355	-0-	-1032	-0-	354	3	1	9	N	1	3	1			1
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-	1	1			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	440	N	115	-0-	-325	-0-	114	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					59
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1					60
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	162	2	1	9	N	1					61
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	209	2	4	9	N	4					65
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					65
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					65

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

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

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

02	7336	X	498	-0-	-6838	-0-	66	1	413	3	Y	17	19	1			11
							19	9									
03	8122	X	908	-0-	-7214	-0-	92	1	729	3	Y	79	7	1			83
							87	9									
04	5340	X	647	-0-	-4693	-0-	27	1	547	3	Y	66	97	1			52
							73	9									
05	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	12	1	1636	3	Y	16	62	1			6
							18	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	20	1	5105	3	Y	46	48	1			4
							5	4	51	9							
07	899	X	630	-0-	-269	-0-	8	1	622	3	Y	-0-	4	1			-0-

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

02	2824	X	-0-	-0-	-2824	-0-					Y	-0-	85	1			-0-
03	3999	X	2357	-0-	-1642	-0-	259	1	2059	3	Y	35					35
							39	9									
04	3870	X	1961	-0-	-1909	-0-	91	1	1861	3	Y	8	37	1			6
							9	9									
05	3379	X	809	-0-	-2570	-0-	6	1	803	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	13	1	3269	3	Y	86	78	1			8
							3	4	95	9							
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2684	3	Y	51	54	1			5
							56	9									

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

02	9324	X	-0-	-0-	-9324	-0-					Y	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-					-0-
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	33	1	8268	3	Y	69	62	1			7
							7	4	76	9							
07	T. A.		114	-0-	114	114	1	1	113	3	Y	-0-	7	1			-0-

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	19	1	2612	3	Y	61	37	1			24
							67	9									
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	30	1	7716	3	Y	17	39	1			2
							7	4	19	9							
07	T. A.		4322	-0-	4322	4322	55	1	4216	3	Y	46	43	1			5
							51	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	1828	-0-	-3828	-0-	241	1	1520	3	Y	61	117	1			40
							67	9									
03	5239	X	1899	-0-	-3340	-0-	195	1	1549	3	Y	141	25	1			156
							155	9									
04	5070	X	1661	-0-	-3409	-0-	73	1	1494	3	Y	85	174	1			67
							94	9									
05	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	18	1	2487	3	Y	63	105	1			25
							69	9									
06	3690	X	1066	-0-	-2624	-0-	4	1	1059	3	Y	2	27	1			-0-
							1	4	2	9							
07	2015	X	1679	-0-	-336	-0-	21	1	1583	3	Y	68	61	1			7
							75	9									

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
05	5115	X	2304	-0-	-2811	-0-	16	1	2257	3	Y	28	17	1			11
							31	9									
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	18	1	4623	3	Y	122	121	1			12
							4	4	134	9							
07	T. A.		5776	-0-	5776	5776	74	1	5615	3	Y	79	83	1			8
							87	9									

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17668	X	-0-	-0-	-17668	-0-					Y	-0-					-0-
03	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	48	1	6630	3	Y	-0-					-0-
06	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	55	1	13868	3	Y	463	419	1			44
							12	4	509	9							
07	T. A.		11318	-0-	11318	11318	146	1	11107	3	Y	59	97	1			6
							65	9									

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16996	X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-					-0-
03	22630	X	-0-	-0-	-22630	-0-					Y	-0-					-0-
04	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-					-0-
05	14291	X	133	-0-	-14158	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	91	1	23087	3	Y	1137	1028	1			109
							21	4	1251	9							
07	T. A.		28035	-0-	28035	28035	354	1	26931	3	Y	682	721	1			70
							750	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	-0-	-0-	-13076	-0-					Y	-0-					-0-
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	110 210	1 9	15144	3	Y	191	116	1			75
06	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	94 21	1 4	23764 435	3 9	Y	395	432	1			38
07	T. A.		18240	-0-	18240	18240	232 385	1 9	17623	3	Y	350	352	1			36

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13554	X	7161	-0-	-6393	-0-	197 573	1 9	6391	3	Y	521	488	1			152
03	10788	X	6991	-0-	-3797	-0-	226 696	1 9	6069	3	Y	633	657	1			128
04	10440	X	6652	-0-	-3788	-0-	192 524	1 9	5936	3	Y	476	507	1			97
05	6386	X	3736	-0-	-2650	-0-	151 191	1 9	3394	3	Y	174	215	1			56
06	7680	X	3639	-0-	-4041	-0-	153 213	1 9	3273	3	Y	194	217	1			33
07	7936	X	6233	-0-	-1703	-0-	270 264	1 9	5699	3	Y	240	220	1			53

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18071	X	9441	-0-	-8630	-0-	258 794	1 9	8389	3	Y	722	675	1			211
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	310 793	1 9	8317	3	Y	721	786	1			146
04	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	260 682	1 9	8033	3	Y	620	639	1			127
05	8618	X	4212	-0-	-4406	-0-	168 275	1 9	3769	3	Y	250	296	1			81
06	10110	X	5131	-0-	-4979	-0-	223 120	1 9	4788	3	Y	109	171	1			19
07	DLQ G-10		9617	-0-	9617	9617	414 446	1 9	8757	3	Y	405	334	1			90

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77170	X	34154	-0-	-43016	-0-	4625 364	1 9	29165	3	Y	331	517	1			215
03	40300	X	39629	-0-	-671	-0-	4382 433	1 9	34814	3	Y	394	136	1			473
04	41640	X	28064	-0-	-13576	-0-	1291 418	1 9	26355	3	Y	380	555	1			298
05	43028	X	38279	-0-	-4749	-0-	274 426	1 9	37579	3	Y	387	534	1			151
06	41640	X	21884	-0-	-19756	-0-	85 19	1 4	21429 351	3 9	Y	319	439	1			31
07	39618	X	27898	-0-	-11720	-0-	356 448	1 9	27094	3	Y	407	396	1			42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44268	X	-0-	-0-	-44268	-0-					Y	-0-			-0-
03	46872	X	-0-	-0-	-46872	-0-					Y	-0-			-0-
04	40500	X	-0-	-0-	-40500	-0-					Y	-0-			-0-
05	35557	X	16469	-0-	-19088	-0-	114	1	15629	3	Y	660	402	1	258
							726	9							
06	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	125	1	31558	3	Y	1014	1175	1	97
							28	4	1115	9					
07	T. A.		55362	-0-	55362	55362	700	1	53168	3	Y	1358	1315	1	140
							1494	9							

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62412	X	-0-	-0-	-62412	-0-					Y	-0-			-0-
03	69099	X	-0-	-0-	-69099	-0-					Y	-0-			-0-
04	64320	X	-0-	-0-	-64320	-0-					Y	-0-			-0-
05	53444	X	18489	-0-	-34955	-0-	128	1	17582	3	Y	708	431	1	277
							779	9							
06	50326	X	50326	-0-	-0-	-0-	192	1	48540	3	Y	1410	1552	1	135
							43	4	1551	9					
07	T. A.		44829	-0-	44829	44829	572	1	43480	3	Y	706	768	1	73
							777	9							

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70822	X	33928	-0-	-36894	-0-	949	1	30834	3	Y	1950	1971	1	570
							2145	9							
03	39370	X	30647	-0-	-8723	-0-	1023	1	27478	3	Y	1951	2126	1	395
							2146	9							
04	37290	X	28358	-0-	-8932	-0-	826	1	25521	3	Y	1828	1849	1	374
							2011	9							
05	38533	X	30006	-0-	-8527	-0-	1185	1	26567	3	Y	2049	1760	1	663
							2254	9							
06	36360	X	26823	-0-	-9537	-0-	1103	1	23666	3	Y	1867	2210	1	320
							2054	9							
07	34379	X	22544	-0-	-11835	-0-	926	1	19573	3	Y	1859	1767	1	412
							2045	9							

STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		126904	-0-	126904	396278	2270	1	120996	3	Y	3206	3387	1	186
							111	4	3527	9					
*09	0		111562	-0-	111562	507840	2168	1	106012	3	Y	2921	2844	1	263
							169	4	3213	9					
*10	619747	X	111907	-0-	-507840	-0-	2145	1	106244	3	Y	3103	2949	1	417
							105	4	3413	9					
*11	117210	X	101341	-0-	-15869	-0-	2142	1	96000	3	Y	2813	2841	1	389
							105	4	3094	9					
*12	121117	X	82020	-0-	-39097	-0-	2080	1	77207	3	Y	2393	2607	1	175
							101	4	2632	9					
*01	121117	X	-0-	-0-	-121117	-0-					Y	-0-	175	1	-0-
*02	109396	X	-0-	-0-	-109396	-0-					Y	-0-			-0-
*03	111910	X	-0-	-0-	-111910	-0-					Y	-0-			-0-
*04	101340	X	-0-	-0-	-101340	-0-					Y	-0-			-0-
*05	82026	X	28710	-0-	-53316	-0-	200	1	27432	3	Y	980	597	1	383
							1078	9							
06	128292	X	128292	-0-	-0-	-0-	490	1	124184	3	Y	3188	3265	1	306
							111	4	3507	9					
07	111256	X	111256	-0-	-0-	-0-	1407	1	106937	3	Y	2647	2680	1	273
							2912	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

02	1597	N	784	-0-	-813	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

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

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	533	-0-	-553	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	749	-0-	-2051	1784	732	2	17	9	Y	15					110
03	2648	N	864	-0-	-1784	-0-	851	2	13	9	Y	12					122
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	756	2	10	9	Y	9					131
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	486	2	10	9	Y	9					140
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					140
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					140

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

02	1889	N	909	-0-	-980	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	723	-0-	-147	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

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

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

02	542	N	311	-0-	-231	-0-	304	2	7	9	Y	6					44
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3	36	1			11
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4					15
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	2	3	9	Y	3					18
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	156	2	1	9	Y	1					19
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4					23

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

02	1915	N	923	-0-	-992	-0-	909	2	14	9	Y	13					82
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	Y	9	71	1			20
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	837	2	15	9	Y	14					34
05	1023	N	682	-0-	-341	-0-	674	2	8	9	Y	7					41
06	900	N	732	-0-	-168	-0-	723	2	9	9	Y	8					49
07	868	N	529	-0-	-339	-0-	522	2	7	9	Y	6					55

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

02	1926	N	954	-0-	-972	-0-	940	2	14	9	Y	13					82
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	9	71	1			20
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	866	2	15	9	Y	14					34
05	1023	N	706	-0-	-317	-0-	698	2	8	9	Y	7					41
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	748	2	9	9	Y	8					49
07	899	N	547	-0-	-352	-0-	540	2	7	9	Y	6					55

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	302	N	67	-0-	-235	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	71	N	40	-0-	-31	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	132	N	65	-0-	-67	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

02	97	N	52	-0-	-45	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	60	-0-	-53	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

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

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

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

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

02	392 N	301	-0-	-91	-0-	17	1	284	2	N	-0-			-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	-0-			-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	23	1	342	2	N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. //CONT.// 020508
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2068	N	257	-0-	-1811	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	81	-0-	-266	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	N	1					33
							1	9									
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	70	1	588	3	N	-0-					33
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	3	N	-0-					33
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	96	1	732	3	N	-0-	24	1			9
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	84	1	651	3	N	-0-					9
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	27	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	27	1	720	3	Y	15					15
							17	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					15

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	3	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	149	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	3	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1886	3	Y	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	3	Y	15					15
							17	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					15

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	60	1	726	3	Y	-0-					21
03	1054	N	844	-0-	-210	-0-	90	1	754	3	Y	-0-					21
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	80	1	750	3	Y	-0-					21
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	97	1	738	3	Y	-0-	12	1			9
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	84	1	649	3	Y	-0-					9
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	32 1	1 9	381	3	Y	1					22
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	62	1	525	3	Y	-0-					22
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	Y	-0-					22
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	3	Y	-0-	13	1			9
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	62	1	475	3	Y	-0-					9
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-					19
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	538	3	Y	-0-					19
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	-0-					19
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	63	1	482	3	Y	-0-	12	1			7
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-					7
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					19
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	48	1	403	3	Y	-0-					19
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	Y	-0-					19
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	64	1	488	3	Y	-0-	12	1			7
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	63	1	482	3	Y	-0-					7
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	18					18
							20	9									
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	N	-0-					18
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	N	-0-					18
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					18

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2530	N	592	-0-	-1938	-0-	46	1	546	3	Y	-0-					20
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	72	1	602	3	Y	-0-					20
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					20
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	67	1	514	3	Y	-0-	13	1			7
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	61	1	475	3	Y	-0-					7
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	Y	-0-					19
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	71	1	593	3	Y	-0-					19
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	Y	-0-					19
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	79	1	600	3	Y	-0-	12	1			7
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	69	1	533	3	Y	-0-					7
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					7

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	257	1	603	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	203	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	141	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	572	-0-	-389	-0-	93	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

02	112	N	85	-0-	-27	-0-	25	1	60	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	19	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	29	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	209	1	492	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	123	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	89	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	81	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	150	1	353	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	155	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	80	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	Y	-0-					19
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	86	1	717	3	Y	-0-					19
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	658	3	Y	-0-					19
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	86	1	659	3	Y	-0-	12	1			7
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	104	1	807	3	Y	-0-					7
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	66	1	231	3	N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	3	N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	3	N	-0-			-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	62	1	269	3	N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	34	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	35	1	120	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	36	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	3	Y	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	83	1	362	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	166	N	21	-0-	-145	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	147	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	134	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	109	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	109	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	91	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	78	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	82	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	194	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	222	1	768	3	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	187	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	230	1	995	3	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	234	1	1022	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	26	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	9	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	393	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	89	1	306	3	N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	75	1	280	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	3	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	95	1	335	3	N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	110	1	381	3	N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	87	1	328	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	94	1	406	3	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	N	-0-					33
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	3	N	-0-					33
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	97	3	N	-0-					33
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	12	1	54	3	N	-0-					33
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	6	1	26	3	N	-0-					33
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					33

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	100	1	353	3	N	-0-					22
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	114	1	395	3	N	-0-	22	1			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	99	1	370	3	N	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	78	1	338	3	N	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	75	1	329	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	122	1	428	3	N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	123	1	425	3	N	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	96	1	360	3	N	-0-					-0-
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	98	1	425	3	N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	88	1	386	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	158	1	556	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	204	1	706	3	N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	195	1	730	3	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	190	1	823	3	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	175	1	762	3	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	N	398	-0-	-1162	-0-	88	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	83	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	74	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	84	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	81	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	35	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	127	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	130	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					26
03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-	20	1			6
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	12					18
							13	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1448	3	Y	9					27
							10	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	144	1	1270	3	Y	-0-					27
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					27

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	49	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	35	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	36	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

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

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	28	-0-	28	1135	28	2			N	-0-					85
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT					85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT					85
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	19					N	NO RPT					85
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					85
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5336	-0-	2236	2236	5336	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

02	2800	N	477	-0-	-2323	402	477	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	603	-0-	-402	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	819	-0-	-497	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*03	1333	N	857	-0-	-476	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

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

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	6	-0-	-19	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

02	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	112	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	130	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	153	1	2575	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

02	76	N	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	N	-0-					-0-
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
06	780	N	465	-0-	-315	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

02	2800	N	1379	-0-	-1421	202	1379	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1229	-0-	-202	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
4020 SWD, LLC 100604
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	59	1	117	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	74	1	184	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-0-
06	240	N	110	-0-	-130	-0-	26	1	84	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	20	1	39	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	3	N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	N	247	-0-	-930	-0-	83	1	164	3	N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	175	1	437	3	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	96	1	227	3	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	72	1	227	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	16	1	31	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	98	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	77	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	22	1	58	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	135	-0-	-644	-0-	46	1	89	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	115	1	282	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	64	1	250	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	81	1	253	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	73	1	184	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	143	-0-	-772	-0-	48	1	95	3	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	17	1	44	3	N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	56	1	145	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	17	1	35	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	129	1	323	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	91	1	365	3	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	136	1	322	3	N	-0-					-0-
06	420	N	129	-0-	-291	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	113	1	291	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	7	-0-	-209	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	35	-0-	-247	-0-	12	1	23	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	752	N	281	-0-	-471	-0-	94	1	187	3	N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	N	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	13	1	51	3	N	-0-			-0-
05	279	N	52	-0-	-227	-0-	15	1	37	3	N	-0-			-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	12	1	40	3	N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	77	1	199	3	N	-0-			-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	45	1	89	3	N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	41	1	103	3	N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	3	N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	89	1	210	3	N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	76	1	241	3	N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	N	-0-			-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	3	N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	52	1	131	3	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	3	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	102	1	243	3	N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	77	1	243	3	N	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	300	N	98	-0-	-202	-0-	33	1	65	3	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	3	N	-0-			-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	216	N	57	-0-	-159	-0-	19	1	38	3	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	-0-			-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	3	N	-0-			-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	27	1	69	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	3	N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	3	N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	3	N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	N	-0-			-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	19	1	44	3	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	678	N	142	-0-	-536	-0-	48	1	94	3	N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	29	1	72	3	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	43	1	101	3	N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	44	1	110	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	351	-0-	-1093	-0-	119	1	232	3	N	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	250	3	N	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	3	N	-0-			-0-
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	50	1	117	3	N	-0-			-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	38	1	117	3	N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	86	1	216	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

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

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	33	1	65	3	N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	3	N	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	126	1	507	3	N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	86	1	205	3	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	21	-0-	-227	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	59	1	114	3	N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	49	1	193	3	N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	63	1	148	3	N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	401	N	37	-0-	-364	-0-	13	1	24	3	N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-			-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

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

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	39	1	76	3	N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	85	1	212	3	N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	3	N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	67	1	158	3	N	-0-			-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	44	1	141	3	N	-0-			-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	69	1	177	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

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

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	100	1	253	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	71	1	170	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	86	1	220	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	78	1	156	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	74	1	185	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	45	1	109	3	N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	43	1	137	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	64	1	165	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	N	439	-0-	-2188	-0-	149	1	290	3	N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	55	1	136	3	N	-0-					-0-
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	34	1	132	3	N	-0-					-0-
05	341	N	156	-0-	-185	-0-	47	1	109	3	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	30	1	94	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	50	1	127	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	63	1	124	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	58	1	145	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	40	1	96	3	N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	40	1	128	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	59	1	148	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	3	N	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	67	1	160	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	97	1	309	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	73	1	188	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			1
03	3162 #	2193	-0-	-969	-0-	2193	3		Y	-0-			1
04	3060 #	1201	-0-	-1859	-0-	1199	3	2 9	Y	2			3
05	3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3		Y	-0-			3
06	3125 R	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		Y	-0-			3
07	3193 #	3108	-0-	-85	-0-	3108	3		Y	-0-			3

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 #	816	-0-	-80	-0-	816	3		Y	-0-			6
03	961 #	791	-0-	-170	-0-	791	3		Y	-0-			6
04	930 #	897	-0-	-33	-0-	897	3		Y	-0-			6
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	790	3		Y	-0-			6
06	870 #	847	-0-	-23	-0-	847	3		Y	-0-			6
07	930 #	922	-0-	-8	-0-	922	3		Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	1511	-0-	1511	1511	1511	3			Y	-0-					1
04	T. A.	1851	-0-	1851	3362	1851	3			Y	-0-					1
05	T. A.	1899	-0-	1899	5261	1899	3			Y	-0-					1
06	6947 R	1686	-0-	-5261	-0-	1686	3			Y	-0-					1
07	1922 #	1530	-0-	-392	-0-	1530	3			Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

02	1036 #	905	-0-	-131	-0-	905	3			Y	-0-					1
03	1085 #	991	-0-	-94	-0-	991	3			Y	-0-					1
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	948	3			Y	-0-					1
05	1054 #	984	-0-	-70	-0-	984	3			Y	-0-					1
06	990 #	959	-0-	-31	-0-	959	3			Y	-0-					1
07	992 #	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

02	364 #	355	-0-	-9	-0-	355	3			Y	-0-					6
03	403 #	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1					7
04	390 #	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					7
05	403 #	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					7
06	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					7
07	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					7

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

02	560 #	503	-0-	-57	-0-	503	3			Y	-0-					6
03	620 #	579	-0-	-41	-0-	577	3	2	9	Y	2					8
04	540 #	475	-0-	-65	-0-	475	2			Y	-0-					8
05	558 #	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					8
06	570 #	468	-0-	-102	-0-	468	2			Y	-0-					8
07	589 #	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					6
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2					8
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1					9
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					9
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	106	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1904	-0-	1904	1904	114	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1819	-0-	1819	3723	109	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1902	-0-	1902	5625	114	1	1788	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	105	1	281	3	N	-0-					147
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					147
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	274	-0-	-902	-0-	42 107	1 9	125	3	N	97					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

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

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	Y	107	107	0			6
							3	4	118	9							
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	102	102	0			6
							5	4	112	9							
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	53	53	0			6
							4	4	58	9							
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	34	1	694	3	Y	43	44	0			5
							5	4	47	9							
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	29	1	648	3	Y	64	64	0			5
							4	4	70	9							
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	40	40	0			2
							44	9									

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	3	Y	93	94	0			8
							5	4	102	9							
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1488	3	Y	109	108	0			9
							9	4	120	9							
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	3	Y	113	112	0			10
							10	4	124	9							
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	3	Y	107	105	0			12
							10	4	118	9							
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	53	1	1183	3	Y	81	81	0			12
							7	4	89	9							
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	94	1	1487	2	Y	109	112	0			-0-
							1	4	120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	187	1	4040	3	Y	37	38	0			9
							18	4	41	9							
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	204	1	4385	3	Y	79	79	0			9
							27	4	87	9							
04	4530	X	4526	-0-	-4	-0-	219	1	4199	3	Y	70	69	0			10
							31	4	77	9							
05	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	200	1	4173	3	Y	67	66	0			11
							33	4	74	9							
06	4530	X	3870	-0-	-660	-0-	161	1	3607	3	Y	71	70	0			12
							24	4	78	9							
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	283	1	4480	2	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	90	1	1957	3	Y	121	120	0			16
							8	4	133	9							
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	104	1	2240	3	Y	173	173	0			16
							13	4	190	9							
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2116	3	Y	174	175	0			15
							15	4	191	9							
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	101	1	2131	3	Y	164	165	0			14
							16	4	180	9							
06	1860	N	1026	-0-	-834	-0-	41	1	902	3	Y	71	74	0			11
							5	4	78	9							
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	120	1	1876	2	Y	143	141	0			4
							1	4	157	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

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

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	121	1	2628	3	Y	56	55	0			15
							10	4	62	9							
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	133	1	2884	3	Y	77	77	0			15
							18	4	85	9							
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	146	1	2804	3	Y	57	58	0			14
							21	4	63	9							
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	137	1	2856	3	Y	31	32	0			13
							22	4	34	9							
06	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	104	1	2318	3	Y	16	16	0			13
							16	4	18	9							
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	193	1	3055	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	T. A.		28	-0-	28	28	2	1	24	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	25	26	0			8
							3	4	28	9							
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	786	3	Y	26	27	0			7
							4	4	29	9							
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	31	1	596	3	Y	17	17	0			7
							4	4	19	9							
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	32	1	668	3	Y	19	18	0			8
							4	4	21	9							
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	27	1	629	3	Y	18	18	0			8
							3	4	20	9							
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	31	31	0			7
							2	4	34	9							
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	29	29	0			7
							4	4	32	9							
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	Y	26	26	0			7
							4	4	29	9							
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	26	26	0			7
							4	4	29	9							
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	25	24	0			8
							3	4	28	9							
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	116	1	2517	3	Y	202	202	0			25
							10	4	222	9							
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	142	1	3032	3	Y	141	142	0			24
							19	4	155	9							
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	162	1	3093	3	Y	119	120	0			23
							23	4	131	9							
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	148	1	3083	3	Y	111	110	0			24
							24	4	122	9							
06	2820	X	1984	-0-	-836	-0-	81	1	1819	3	Y	66	67	0			23
							11	4	73	9							
07	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	186	1	2934	2	Y	155	144	0			13
							1	4	171	9							

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	19	20	0			3
							2	4	21	9							
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	29	30	0			2
							2	4	32	9							
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	24	1	428	3	Y	19	21	0			-0-
							3	4	21	9							
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	21	1	440	3	Y	43	42	0			1
							3	4	47	9							
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	12	1	287	3	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	17	1	267	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	209	209	0			6
							3	4	230	9							
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	187	188	0			5
							4	4	206	9							
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	Y	208	208	0			5
							5	4	229	9							
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	247	245	0			7
							4	4	272	9							
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	Y	233	234	0			6
							4	4	256	9							
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	829	2	Y	258	261	0			4
							284	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	17	16	0			2
							3	4	19	9							
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	1	375	3	Y	17	16	0			3
							3	4	19	9							
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	11	1	266	3	Y	16	15	0			4
							2	4	18	9							
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	46	45	0			1
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
03	4278	X	1107	-0-	-3171	-0-	46	1	1005	3	Y	45	44	0	1
							6	4	50	9					
04	4110	X	3969	-0-	-141	-0-	188	1	3587	3	Y	152	151	0	2
							27	4	167	9					
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	180	1	3761	3	Y	143	143	0	2
							29	4	157	9					
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	131	1	2915	3	Y	88	89	0	1
							19	4	97	9					
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	242	1	3821	2	Y	113	113	0	3
							2	4	124	9					

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	102	1	2199	3	Y	153	153	0	5
							8	4	168	9					
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	103	1	2229	3	Y	140	140	0	5
							13	4	154	9					
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	108	1	2048	3	Y	132	134	0	3
							14	4	145	9					
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	3	Y	189	187	0	5
							16	4	208	9					
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	3	Y	195	195	0	5
							11	4	215	9					
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	Y	223	223	0	6
							1	4	245	9					

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1317	3	Y	21	22	0	8
							5	4	23	9					
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1319	3	Y	61	61	0	8
							8	4	67	9					
04	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	64	1	1217	3	Y	92	91	0	9
							9	4	101	9					
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	59	1	1224	3	Y	102	100	0	11
							8	4	112	9					
06	1410	N	881	-0-	-529	-0-	35	1	771	3	Y	64	65	0	10
							5	4	70	9					
07	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	61	1	959	2	Y	45	46	0	1
							50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	985	3	Y	36	36	0		4
							4	4	40	9						
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	Y	38	38	0		4
							6	4	42	9						
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	52	1	984	3	Y	29	30	0		3
							7	4	32	9						
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	940	3	Y	41	41	0		3
							7	4	45	9						
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	33	1	700	3	Y	29	29	0		3
							4	4	32	9						
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	Y	43	43	0		1
							47	9								

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	9	9	0		20
							2	4	10	9						
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	Y	53	51	0		22
							4	4	58	9						
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	987	3	Y	67	67	0		22
							7	4	74	9						
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	999	3	Y	24	25	0		21
							7	4	26	9						
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	19	19	0		21
							5	4	21	9						
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1007	2	Y	25	25	0		1
							28	9								

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	616	3	Y	42	42	0		4
							3	4	46	9						
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	43	43	0		4
							4	4	47	9						
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	636	3	Y	38	37	0		5
							5	4	42	9						
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	65	63	0		7
							4	4	72	9						
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	27	1	584	3	Y	31	31	0		7
							3	4	34	9						
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	Y	34	34	0		1
							37	9								

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	X	182	-0-	-14	-0-	7	1	160	3	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
04	960	X	2	-0-	-958	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
05	992	X	387	-0-	-605	-0-	15	1	338	3	Y	28	27	0		1
							3	4	31	9						
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	30	29	0		2
							2	4	33	9						
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	30	30	0		1
							33	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-		19	1	401	3	Y	75	75	0			3
								2	4	83	9							
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-		20	1	429	3	Y	80	79	0			4
								2	4	88	9							
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-		24	1	438	3	Y	120	120	0			4
								3	4	132	9							
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-		21	1	432	3	Y	114	113	0			5
								3	4	125	9							
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-		16	1	375	3	Y	92	92	0			5
								2	4	101	9							
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-		29	1	454	2	Y	119	119	0			3
								131	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-		30	1	667	3	Y	38	37	0			4
								3	4	42	9							
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		57	1	1242	3	Y	84	81	0			7
								8	4	92	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		51	1	984	3	Y	88	86	0			9
								7	4	97	9							
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-		41	1	840	3	Y	74	73	0			10
								6	4	81	9							
06	1110	N	290	-0-	-820	-0-		11	1	253	3	Y	22	24	0			8
								2	4	24	9							
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		66	1	1052	2	Y	93	92	0			2
								1	4	102	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	962	-0-	-1838	1188		35	1	767	3	Y	143	143	0			3
								3	4	157	9							
03	2243	N	1055	-0-	-1188	-0-		40	1	869	3	Y	128	127	0			4
								5	4	141	9							
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		44	1	831	3	Y	144	145	0			3
								5	4	158	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		44	1	904	3	Y	147	146	0			4
								7	4	162	9							
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		38	1	876	3	Y	144	145	0			3
								5	4	158	9							
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		54	1	847	2	Y	138	138	0			4
								152	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		81	1	1749	3	Y	111	110	0			15
								7	4	122	9							
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		87	1	1880	3	Y	103	103	0			15
								11	4	113	9							
04	1920	N	1896	-0-	-24	-0-		91	1	1721	3	Y	65	65	0			15
								12	4	72	9							
05	2170	N	1844	-0-	-326	-0-		81	1	1709	3	Y	38	39	0			14
								12	4	42	9							
06	2010	N	1644	-0-	-366	-0-		68	1	1531	3	Y	33	33	0			14
								9	4	36	9							
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		133	1	2090	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

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

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	969	3	Y	30	30	0			3
							4	4	33	9							
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	930	3	Y	28	28	0			3
							6	4	31	9							
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	44	1	846	3	Y	25	26	0			2
							7	4	28	9							
05	1147	N	952	-0-	-195	-0-	42	1	881	3	Y	20	19	0			3
							7	4	22	9							
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	38	1	846	3	Y	13	13	0			3
							5	4	14	9							
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	797	3	Y	48	48	0			4
							3	4	53	9							
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	28	29	0			3
							5	4	31	9							
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	Y	1	2	0			2
							7	4	1	9							
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	3	Y	31	29	0			2
							7	4	34	9							
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	2	Y	41	42	0			-0-
							1	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	171	1	3716	3	Y	59	59	0			3
							16	4	65	9							
03	3844	X	3837	-0-	-7	-0-	165	1	3585	3	Y	59	59	0			3
							22	4	65	9							
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	204	1	3909	3	Y	67	67	0			3
							29	4	74	9							
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	181	1	3789	3	Y	61	60	0			4
							29	4	67	9							
06	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	147	1	3270	3	Y	52	53	0			3
							21	4	57	9							
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	270	1	4263	2	Y	70	70	0			2
							2	4	77	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	24	25	0			13
							2	4	26	9							
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	26	26	0			13
							4	4	29	9							
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	584	3	Y	26	26	0			13
							4	4	29	9							
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	Y	30	31	0			12
							4	4	33	9							
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	25	1	529	3	Y	28	28	0			12
							3	4	31	9							
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	37	1	577	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	97	1	2122	3	Y	134	134	0			15
							8	4	147	9							
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	144	143	0			16
							13	4	158	9							
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	3	Y	164	164	0			16
							17	4	180	9							
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	106	1	2193	3	Y	140	139	0			17
							17	4	154	9							
06	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	90	1	2022	3	Y	125	126	0			16
							14	4	138	9							
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	139	1	2189	2	Y	134	135	0			3
							1	4	147	9							

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	57	58	0			3
							2	4	63	9							
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	70	70	0			3
							4	4	77	9							
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	59	60	0			2
							3	4	65	9							
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	45	45	0			2
							3	4	50	9							
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	17	1	383	3	Y	20	20	0			2
							2	4	22	9							
07	496	N	252	-0-	-244	-0-	14	1	225	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3371	-0-	571	571	140	1	3065	3	Y	140	139	0			13
							12	4	154	9							
03	3100	N	2978	-0-	-122	449	125	1	2703	3	Y	121	121	0			13
							17	4	133	9							
04	2710	N	2261	-0-	-449	-0-	104	1	1979	3	Y	149	149	0			13
							14	4	164	9							
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	94	1	1977	3	Y	155	154	0			14
							14	4	171	9							
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	75	1	1700	3	Y	143	143	0			14
							10	4	157	9							
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	145	1	2288	2	Y	169	169	0			4
							1	4	186	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

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

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	95	1	2077	3	Y	101	102	0			22
							8	4	111	9							
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	98	1	2124	3	Y	135	134	0			23
							13	4	149	9							
04	2550	N	2400	-0-	-150	-0-	109	1	2101	3	Y	159	159	0			23
							15	4	175	9							
05	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	103	1	2148	3	Y	136	135	0			24
							17	4	150	9							
06	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	81	1	1835	3	Y	104	103	0			25
							11	4	114	9							
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	170	1	2688	2	Y	135	135	0			3
							1	4	149	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2494	-0-	-334	-0-	107	1	2333	3	Y	40	40	0			4
							10	4	44	9							
03	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	123	1	2664	3	Y	56	55	0			5
							17	4	62	9							
04	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	130	1	2488	3	Y	41	41	0			5
							18	4	45	9							
05	3038	X	2447	-0-	-591	-0-	110	1	2285	3	Y	31	32	0			4
							18	4	34	9							
06	2820	X	1855	-0-	-965	-0-	79	1	1737	3	Y	25	24	0			5
							11	4	28	9							
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	155	1	2443	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1504	3	Y	97	98	0			6
							6	4	107	9							
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	3	Y	85	85	0			6
							9	4	94	9							
04	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	65	1	1233	3	Y	64	65	0			5
							9	4	70	9							
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	70	1	1457	3	Y	112	110	0			7
							11	4	123	9							
06	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	56	1	1265	3	Y	88	88	0			7
							7	4	97	9							
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	68	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	1	1	42	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	110	1	2371	3	Y	146	147	0			14
							10	4	161	9							
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	129	1	2819	3	Y	169	168	0			15
							18	4	186	9							
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	146	1	2762	3	Y	172	173	0			14
							20	4	189	9							
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	130	1	2693	3	Y	157	156	0			15
							21	4	173	9							
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	125	1	2790	3	Y	139	138	0			16
							18	4	153	9							
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	205	1	3243	2	Y	177	177	0			4
							2	4	195	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	85	1	1858	3	Y	51	51	0			2
							8	4	56	9							
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	42	42	0			2
							12	4	46	9							
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	121	1	2301	3	Y	65	65	0			2
							18	4	72	9							
05	1953	N	1114	-0-	-839	-0-	49	1	1029	3	Y	26	27	0			1
							7	4	29	9							
06	1890	N	471	-0-	-1419	-0-	20	1	441	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
07	806	N	474	-0-	-332	-0-	27	1	436	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	201	1	4388	3	Y	277	276	0			3
							20	4	305	9							
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	229	1	4947	3	Y	252	254	0			1
							31	4	277	9							
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	241	1	4605	3	Y	366	364	0			3
							35	4	403	9							
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	221	1	4603	3	Y	344	342	0			5
							36	4	378	9							
06	4830	X	4459	-0-	-371	-0-	178	1	3977	3	Y	253	256	0			2
							26	4	278	9							
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	310	1	4895	2	Y	334	333	0			9
							2	4	367	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	24	1	483	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	23	1	494	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	21	1	487	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	31	1	492	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2409	-0-	-27	-0-	102	1	2208	3	Y	83	81	0			3
							8	4	91	9							
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	127	1	2746	3	Y	102	102	0			3
							17	4	112	9							
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	134	1	2575	3	Y	110	110	0			3
							20	4	121	9							
05	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	101	1	2085	3	Y	62	62	0			3
							16	4	68	9							
06	2610	N	1886	-0-	-724	-0-	79	1	1752	3	Y	40	40	0			3
							11	4	44	9							
07	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	123	1	1933	2	Y	54	53	0			2
							1	4	59	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	31	31	0			7
							5	4	34	9							
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1253	3	Y	34	35	0			6
							8	4	37	9							
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	56	1	1081	3	Y	25	26	0			5
							7	4	28	9							
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	3	Y	2	6	0			1
							9	4	2	9							
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	3	Y	2	3	0			-0-
							7	4	2	9							
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	298	1	6498	3	Y	258	259	0			3
							28	4	284	9							
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	303	1	6566	3	Y	273	273	0			3
							41	4	300	9							
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	346	1	6611	3	Y	263	263	0			3
							50	4	289	9							
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	311	1	6514	3	Y	264	264	0			3
							50	4	290	9							
06	6930	X	6760	-0-	-170	-0-	276	1	6159	3	Y	259	261	0			1
							40	4	285	9							
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	440	1	6946	2	Y	283	284	0			7
							3	4	311	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	69	1	1505	3	Y	10	9	0			4
							6	4	11	9							
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1523	3	Y	10	10	0			4
							9	4	11	9							
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	77	1	1460	3	Y	9	9	0			4
							10	4	10	9							
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1671	3	Y	2	5	0			1
							12	4	2	9							
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1545	3	Y	2	3	0			-0-
							9	4	2	9							
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	103	1	1625	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1708	3	Y	85	84	0			16
							7	4	94	9							
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	84	1	1818	3	Y	68	69	0			15
							11	4	75	9							
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	3	Y	55	55	0			15
							12	4	61	9							
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	3	Y	45	45	0			15
							12	4	50	9							
06	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	62	1	1404	3	Y	65	65	0			15
							8	4	72	9							
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	97	1	1508	2	Y	85	82	0			5
							1	4	94	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	976	3	Y	59	59	0			3
							4	4	65	9							
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	3	Y	33	33	0			3
							6	4	36	9							
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	50	1	952	3	Y	29	30	0			2
							7	4	32	9							
05	1116	N	996	-0-	-120	-0-	44	1	919	3	Y	24	24	0			2
							7	4	26	9							
06	1080	N	838	-0-	-242	-0-	35	1	776	3	Y	20	20	0			2
							5	4	22	9							
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	58	1	922	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	Y	69	70	0			12
							3	4	76	9							
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	Y	89	87	0			14
							5	4	98	9							
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	755	3	Y	98	97	0			15
							5	4	108	9							
05	868	N	728	-0-	-140	-0-	30	1	615	3	Y	72	71	0			16
							4	4	79	9							
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	29	1	668	3	Y	69	68	0			17
							4	4	76	9							
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	103	1	2250	3	Y	84	84	0			6
							9	4	92	9							
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2428	3	Y	98	98	0			6
							15	4	108	9							
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	125	1	2389	3	Y	98	98	0			6
							18	4	108	9							
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	109	1	2271	3	Y	60	60	0			6
							18	4	66	9							
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	100	1	2252	3	Y	56	57	0			5
							15	4	62	9							
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	75	74	0			3
							1	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

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

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	27	27	0			2
							3	4	30	9							
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	Y	28	28	0			2
							4	4	31	9							
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	37	1	698	3	Y	25	25	0			2
							5	4	28	9							
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	38	1	816	3	Y	1	3	0			-0-
							5	4	1	9							
06	810	N	696	-0-	-114	-0-	29	1	662	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	885	3	Y	39	39	0			9
							3	4	43	9							
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	Y	41	40	0			10
							6	4	45	9							
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	846	3	Y	51	50	0			11
							7	4	56	9							
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	41	1	852	3	Y	41	42	0			10
							6	4	45	9							
06	930	N	805	-0-	-125	-0-	33	1	732	3	Y	33	33	0			10
							4	4	36	9							
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	935	2	Y	45	46	0			-0-
							50	9									

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	44	44	0			7
							3	4	48	9							
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	749	3	Y	30	31	0			6
							4	4	33	9							
04	870	N	678	-0-	-192	-0-	32	1	618	3	Y	21	22	0			5
							5	4	23	9							
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	30	1	656	3	Y	23	23	0			5
							4	4	25	9							
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	27	1	635	3	Y	29	28	0			6
							3	4	32	9							
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

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

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	175	1	3815	3	Y	258	258	0			10
							16	4	284	9							
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	186	1	4001	3	Y	266	267	0			9
							24	4	293	9							
04	4230	X	4201	-0-	-29	-0-	194	1	3705	3	Y	250	252	0			7
							27	4	275	9							
05	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	180	1	3769	3	Y	219	220	0			6
							29	4	241	9							
06	4230	X	2293	-0-	-1937	-0-	94	1	2089	3	Y	87	88	0			5
							14	4	96	9							
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	277	1	4388	2	Y	181	181	0			3
							2	4	199	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

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

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	3	Y	97	98	0			27
							8	4	107	9							
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	106	1	2297	3	Y	94	94	0			27
							14	4	103	9							
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2136	3	Y	94	95	0			26
							15	4	103	9							
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	105	1	2176	3	Y	92	91	0			27
							17	4	101	9							
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	85	1	1871	3	Y	75	75	0			27
							12	4	83	9							
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	157	1	2482	2	Y	105	105	0			2
							1	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	116	1	2500	3	Y	116	116	0			20
							10	4	128	9							
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	128	1	2767	3	Y	126	124	0			22
							18	4	139	9							
04	2730	X	2703	-0-	-27	-0-	127	1	2434	3	Y	113	113	0			22
							18	4	124	9							
05	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	112	1	2343	3	Y	96	95	0			23
							18	4	106	9							
06	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	96	1	2154	3	Y	74	74	0			23
							14	4	81	9							
07	3100	N	3192	-0-	92	92	183	1	2897	2	Y	101	102	0			1
							1	4	111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	605	-0-	-2195	1889	24	1	522	3	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
03	2501	N	612	-0-	-1889	-0-	26	1	548	3	Y	31	31	0			2
							4	4	34	9							
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	29	30	0			1
							4	4	32	9							
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	14	14	0			1
							4	4	15	9							
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	16	1	350	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	27	1	418	2	Y	19	18	0			1
							21	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	67	67	0			6
							2	4	74	9							
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	68	68	0			6
							4	4	75	9							
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	Y	50	49	0			7
							4	4	55	9							
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	22	1	459	3	Y	31	32	0			6
							3	4	34	9							
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	18	1	400	3	Y	25	25	0			6
							2	4	28	9							
07	589	N	290	-0-	-299	-0-	16	1	256	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2823	-0-	23	23	116	1	2507	3	Y	173	171	0			22
							10	4	190	9							
03	1915	N	1892	-0-	-23	-0-	78	1	1677	3	Y	115	116	0			21
							10	4	127	9							
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	70	1	1316	3	Y	119	119	0			21
							9	4	131	9							
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	89	1	1849	3	Y	157	155	0			23
							14	4	173	9							
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1653	3	Y	141	143	0			21
							11	4	155	9							
07	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	60	1	948	2	Y	83	87	0			-0-
							91	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	958	3	Y	39	39	0			3
							3	4	43	9							
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	52	1	1132	3	Y	25	26	0			2
							6	4	28	9							
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1429	3	Y	37	37	0			2
							10	4	41	9							
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	41	1	828	3	Y	27	27	0			2
							6	4	30	9							
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	33	1	737	3	Y	24	24	0			2
							4	4	26	9							
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	55	1	891	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	61	61	0			4
							2	4	67	9							
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	72	71	0			5
							2	4	79	9							
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	69	69	0			5
							3	4	76	9							
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	55	55	0			5
							3	4	61	9							
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	11	1	271	3	Y	40	40	0			5
							2	4	44	9							
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	30	31	0			10
							3	4	33	9							
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	51	49	0			12
							4	4	56	9							
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	Y	47	46	0			13
							5	4	52	9							
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	29	1	584	3	Y	55	54	0			14
							4	4	61	9							
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	21	1	455	3	Y	43	43	0			14
							3	4	47	9							
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	35	1	545	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	114	112	0			10
							3	4	125	9							
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	Y	107	107	0			10
							4	4	118	9							
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	757	3	Y	74	75	0			9
							5	4	81	9							
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	34	1	711	3	Y	48	48	0			9
							5	4	53	9							
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	27	1	590	3	Y	72	71	0			10
							3	4	79	9							
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	118	117	0			3
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	192	191	0			20
							6	4	211	9							
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	82	1	1773	3	Y	191	192	0			19
							10	4	210	9							
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	89	1	1686	3	Y	158	159	0			18
							12	4	174	9							
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	3	Y	112	112	0			18
							12	4	123	9							
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	73	1	1659	3	Y	108	107	0			19
							10	4	119	9							
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	108	1	1704	2	Y	111	111	0			3
							1	4	122	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1213	-0-	-1587	580	50	1	1086	3	Y	65	65	0			2
							5	4	72	9							
03	2263	N	1683	-0-	-580	-0-	70	1	1507	3	Y	88	87	0			3
							9	4	97	9							
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1481	3	Y	88	87	0			4
							10	4	97	9							
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	3	Y	76	75	0			5
							11	4	84	9							
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	657	3	Y	37	38	0			4
							4	4	41	9							
07	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	78	1	1223	2	Y	68	67	0			2
							1	4	75	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	3	Y	49	49	0			9
							5	4	54	9							
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1270	3	Y	59	60	0			8
							8	4	65	9							
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1234	3	Y	44	44	0			8
							9	4	48	9							
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	59	1	1237	3	Y	23	24	0			7
							8	4	25	9							
06	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	42	1	938	3	Y	17	16	0			8
							5	4	19	9							
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	35	1	761	3	Y	60	60	0			6
							3	4	66	9							
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	729	3	Y	115	113	0			8
							4	4	127	9							
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	Y	68	69	0			7
							5	4	75	9							
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	Y	52	52	0			7
							5	4	57	9							
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	29	1	662	3	Y	42	43	0			6
							4	4	46	9							
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	835	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	3	Y	144	145	0			15
							6	4	158	9							
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	80	1	1740	3	Y	145	144	0			16
							10	4	160	9							
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1782	3	Y	137	140	0			13
							12	4	151	9							
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	3	Y	121	121	0			13
							12	4	133	9							
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	3	Y	138	138	0			13
							10	4	152	9							
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	109	1	1714	2	Y	115	116	0			3
							1	4	127	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	13	12	0			58
							3	4	14	9							
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	Y	51	50	0			59
							4	4	56	9							
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	30	1	588	3	Y	54	52	0			61
							5	4	59	9							
05	775	N	313	-0-	-462	-0-	14	1	270	3	Y	25	26	0			60
							1	4	28	9							
06	600	N	113	-0-	-487	-0-	6	1	98	3	Y	8	9	0			59
							9	9									
07	713	N	495	-0-	-218	-0-	27	1	425	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	3	Y	127	128	0			17
							5	4	140	9							
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	3	Y	137	137	0			17
							8	4	151	9							
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1266	3	Y	129	130	0			16
							9	4	142	9							
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	58	1	1207	3	Y	102	102	0			16
							8	4	112	9							
06	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	48	1	1076	3	Y	89	88	0			17
							7	4	98	9							
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	Y	107	107	0			3
							1	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	42	1	917	3	Y	104	104	0			9
							3	4	114	9							
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	45	1	990	3	Y	105	105	0			9
							6	4	116	9							
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	942	3	Y	90	89	0			10
							7	4	99	9							
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	49	1	998	3	Y	113	110	0			13
							7	4	124	9							
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	928	3	Y	99	99	0			13
							5	4	109	9							
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	949	2	Y	75	76	0			2
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

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

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	95	1	2069	3	Y	153	153	0			5
							9	4	168	9							
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	114	1	2490	3	Y	149	148	0			6
							15	4	164	9							
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	132	1	2522	3	Y	162	162	0			6
							19	4	178	9							
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	127	1	2651	3	Y	149	149	0			6
							20	4	164	9							
06	2460	N	1818	-0-	-642	-0-	73	1	1629	3	Y	95	96	0			5
							11	4	105	9							
07	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	166	1	2608	2	Y	136	135	0			4
							1	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	Y	55	56	0			9
							2	4	61	9							
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	68	67	0			10
							4	4	75	9							
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	881	3	Y	46	45	0			11
							7	4	51	9							
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	34	34	0			11
							5	4	37	9							
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	Y	31	31	0			11
							3	4	34	9							
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	48	1	752	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	53	1	1152	3	Y	190	189	0			10
							5	4	209	9							
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	3	Y	197	198	0			9
							8	4	217	9							
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	3	Y	231	231	0			9
							8	4	254	9							
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	196	196	0			9
							9	4	216	9							
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	52	1	1124	3	Y	150	152	0			7
							7	4	165	9							
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	Y	162	163	0			4
							178	9									

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	58	58	0			11
							2	4	64	9							
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	777	3	Y	57	59	0			9
							4	4	63	9							
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	Y	46	45	0			10
							5	4	51	9							
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	45	44	0			11
							5	4	50	9							
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	Y	39	38	0			12
							4	4	43	9							
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	55	55	0			9
							2	4	61	9							
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	42	42	0			9
							2	4	46	9							
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	21	1	444	3	Y	42	41	0			1
							3	4	46	9							
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	29	28	0			2
							3	4	32	9							
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	885	3	Y	34	34	0			18
							3	4	37	9							
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	923	3	Y	36	36	0			18
							6	4	40	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	Y	39	39	0			18
							7	4	43	9							
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	42	1	883	3	Y	39	39	0			18
							7	4	43	9							
06	990	N	792	-0-	-198	-0-	33	1	727	3	Y	25	25	0			18
							4	4	28	9							
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	119	1	2606	3	Y	178	179	0			3
							10	4	196	9							
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	129	1	2792	3	Y	192	192	0			3
							18	4	211	9							
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	145	1	2751	3	Y	171	172	0			2
							20	4	188	9							
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	136	1	2843	3	Y	173	173	0			2
							22	4	190	9							
06	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	115	1	2584	3	Y	146	147	0			1
							17	4	161	9							
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	175	1	2756	2	Y	143	144	0			4
							1	4	157	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	16	16	0			2
							2	4	18	9							
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	17	16	0			3
							4	4	19	9							
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	30	1	560	3	Y	19	19	0			3
							4	4	21	9							
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	19	18	0			4
							4	4	21	9							
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	22	1	497	3	Y	7	7	0			4
							3	4	8	9							
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	37	1	586	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	119	1	2600	3	Y	312	311	0			2
							10	4	343	9							
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	127	1	2738	3	Y	316	316	0			2
							17	4	348	9							
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	3	Y	282	282	0			2
							21	4	310	9							
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	131	1	2727	3	Y	251	251	0			2
							21	4	276	9							
06	2880	X	1352	-0-	-1528	-0-	52	1	1171	3	Y	111	113	0			-0-
							7	4	122	9							
07	3379	X	2399	-0-	-980	-0-	133	1	2058	2	Y	188	183	0			8
							1	4	207	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25797	X	3336	-0-	-22461	-0-	137	1	2970	3	Y	197	196	0			4
							12	4	217	9							
03	4247	X	3697	-0-	-550	-0-	154	1	3327	3	Y	178	180	0			2
							20	4	196	9							
04	4080	X	3441	-0-	-639	-0-	162	1	3085	3	Y	155	156	0			1
							23	4	171	9							
05	3875	X	3056	-0-	-819	-0-	130	1	2704	3	Y	183	182	0			2
							21	4	201	9							
06	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	120	1	2652	3	Y	172	172	0			2
							17	4	189	9							
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	179	1	2830	2	Y	166	168	0			3
							1	4	183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	Y	123	123	0			7
							3	4	135	9							
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	45	1	996	3	Y	129	128	0			8
							6	4	142	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	Y	106	106	0			8
							7	4	117	9							
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	3	Y	64	63	0			9
							8	4	70	9							
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	3	Y	58	59	0			8
							7	4	64	9							
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	68	1	1076	2	Y	77	77	0			2
							85	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	Y	93	94	0			17
							3	4	102	9							
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	50	50	0			17
							2	4	55	9							
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	766	3	Y	85	83	0			19
							5	4	94	9							
05	744	N	549	-0-	-195	-0-	23	1	476	3	Y	43	44	0			18
							3	4	47	9							
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	16	1	355	3	Y	40	40	0			18
							2	4	44	9							
07	930	N	617	-0-	-313	-0-	34	1	528	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	110	1	2418	3	Y	216	216	0			10
							10	4	238	9							
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	126	1	2714	3	Y	219	221	0			8
							17	4	241	9							
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	141	1	2690	3	Y	210	211	0			7
							20	4	231	9							
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	136	1	2835	3	Y	208	208	0			7
							22	4	229	9							
06	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	110	1	2453	3	Y	167	168	0			6
							16	4	184	9							
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	186	1	2933	2	Y	196	197	0			4
							1	4	216	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	90	1	1953	3	Y	180	180	0			7
							8	4	198	9							
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	3	Y	194	195	0			6
							13	4	213	9							
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	3	Y	185	185	0			6
							14	4	204	9							
05	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	96	1	1997	3	Y	169	169	0			6
							14	4	186	9							
06	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	83	1	1852	3	Y	145	146	0			5
							11	4	160	9							
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	136	1	2136	2	Y	154	156	0			3
							1	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	76	76	0			12
							3	4	84	9							
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	83	81	0			14
							4	4	91	9							
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	Y	79	78	0			15
							5	4	87	9							
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	30	1	637	3	Y	36	37	0			14
							4	4	40	9							
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	35	1	774	3	Y	38	38	0			14
							5	4	42	9							
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	97	98	0			7
							3	4	107	9							
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	Y	102	103	0			6
							6	4	112	9							
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	837	3	Y	87	86	0			7
							5	4	96	9							
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	39	1	825	3	Y	53	53	0			7
							6	4	58	9							
06	960	N	819	-0-	-141	-0-	33	1	738	3	Y	40	41	0			6
							4	4	44	9							
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	51	1	807	2	Y	61	60	0			2
							67	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	59	60	0			12
							3	4	65	9							
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	115	113	0			14
							5	4	127	9							
04	1050	N	847	-0-	-203	-0-	29	1	546	3	Y	244	242	0			16
							4	4	268	9							
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	Y	133	134	0			15
							5	4	146	9							
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	41	1	916	3	Y	120	121	0			14
							5	4	132	9							
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	Y	117	118	0			3
							129	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	43	1	940	3	Y	91	91	0			17
							3	4	100	9							
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	874	3	Y	125	123	0			19
							5	4	138	9							
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	894	3	Y	133	135	0			17
							7	4	146	9							
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	43	1	890	3	Y	114	113	0			18
							7	4	125	9							
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	35	1	805	3	Y	100	99	0			19
							5	4	110	9							
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	55	1	865	2	Y	110	110	0			3
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	118	1	2567	3	Y	145	145	0			14
							10	4	160	9							
03	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	106	1	2273	3	Y	128	127	0			15
							13	4	141	9							
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	156	1	2971	3	Y	47	48	0			14
							22	4	52	9							
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	138	1	2876	3	Y	43	42	0			15
							22	4	47	9							
06	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	107	1	2389	3	Y	33	33	0			15
							16	4	36	9							
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	189	1	2986	2	Y	45	44	0			2
							1	4	50	9							

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	10417	-0-	-139	-0-	453	1	9850	3	Y	65	65	0			7
							42	4	72	9							
03	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	511	1	11066	3	Y	93	91	0			9
							68	4	102	9							
04	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	559	1	10685	3	Y	87	86	0			10
							80	4	96	9							
05	11532	X	11360	-0-	-172	-0-	509	1	10624	3	Y	133	132	0			11
							81	4	146	9							
06	11310	X	9771	-0-	-1539	-0-	409	1	9156	3	Y	134	134	0			11
							59	4	147	9							
07	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	694	1	10957	2	Y	151	151	0			4
							5	4	166	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	48	1	1047	3	Y	110	111	0			10
							5	4	121	9							
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	3	Y	108	107	0			11
							6	4	119	9							
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	3	Y	117	116	0			12
							8	4	129	9							
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	74	1	1549	3	Y	138	137	0			13
							11	4	152	9							
06	1140	N	821	-0-	-319	-0-	33	1	718	3	Y	60	63	0			10
							4	4	66	9							
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	74	1	1177	2	Y	108	108	0			2
							1	4	119	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	97	1	2090	3	Y	180	180	0			18
							8	4	198	9							
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	3	Y	162	162	0			18
							13	4	178	9							
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	109	1	2059	3	Y	256	255	0			19
							15	4	282	9							
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	96	1	2012	3	Y	248	247	0			20
							15	4	273	9							
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	3	Y	260	260	0			20
							16	4	286	9							
07	3100	N	3595	-0-	495	495	189	1	3000	2	Y	368	369	0			7
							1	4	405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	123	1	2650	3	Y	209	211	0			1
							10	4	230	9							
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	133	1	2884	3	Y	187	187	0			1
							18	4	206	9							
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	2829	3	Y	202	201	0			2
							21	4	222	9							
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	138	1	2889	3	Y	219	218	0			3
							22	4	241	9							
06	3090	X	1561	-0-	-1529	-0-	62	1	1370	3	Y	110	112	0			1
							8	4	121	9							
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	244	1	3871	2	Y	303	300	0			6
							2	4	333	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	162	160	0			19
							3	4	178	9							
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	145	146	0			18
							6	4	160	9							
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	Y	165	165	0			18
							7	4	182	9							
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	148	148	0			18
							6	4	163	9							
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	33	1	714	3	Y	134	135	0			17
							4	4	147	9							
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	869	2	Y	167	167	0			4
							184	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	3	Y	138	138	0			15
							5	4	152	9							
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	3	Y	163	162	0			16
							8	4	179	9							
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1428	3	Y	148	149	0			15
							10	4	163	9							
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	3	Y	118	119	0			14
							11	4	130	9							
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	52	1	1154	3	Y	69	70	0			13
							7	4	76	9							
07	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	82	1	1311	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	35	1	756	3	Y	75	75	0			16
							3	4	83	9							
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	737	3	Y	71	71	0			16
							4	4	78	9							
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	793	3	Y	78	77	0			17
							5	4	86	9							
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	Y	79	78	0			18
							5	4	87	9							
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	Y	73	73	0			18
							5	4	80	9							
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	73	73	0			2
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500	N	500	-0-		-0-	-0-	19	1	415	3	Y	58	58	0			20
								2	4	64	9							
03	538	N	538	-0-		-0-	-0-	21	1	448	3	Y	61	61	0			20
								2	4	67	9							
04	675	N	675	-0-		-0-	-0-	29	1	543	3	Y	90	89	0			21
								4	4	99	9							
05	654	N	654	-0-		-0-	-0-	26	1	533	3	Y	83	82	0			22
								4	4	91	9							
06	534	N	534	-0-		-0-	-0-	16	1	353	3	Y	148	149	0			21
								2	4	163	9							
07	541	N	541	-0-		-0-	-0-	22	1	346	2	Y	157	158	0			4
								173	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	50	1	1118	3	Y	71	71	0			19
								5	4	78	9							
03	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	52	1	1137	3	Y	71	71	0			19
								7	4	78	9							
04	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	56	1	1086	3	Y	98	97	0			20
								8	4	108	9							
05	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	51	1	1057	3	Y	88	88	0			20
								7	4	97	9							
06	1170	N	1066	-0-		-104	-0-	42	1	942	3	Y	70	70	0			20
								5	4	77	9							
07	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	71	1	1114	2	Y	66	66	0			2
								1	4	73	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	59	1	1273	3	Y	24	23	0			2
								5	4	26	9							
03	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	67	1	1438	3	Y	26	26	0			2
								8	4	29	9							
04	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	79	1	1520	3	Y	24	24	0			2
								11	4	26	9							
05	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	79	1	1623	3	Y	18	17	0			3
								11	4	20	9							
06	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	69	1	1568	3	Y	16	16	0			3
								9	4	18	9							
07	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	100	1	1584	2	Y	18	18	0			-0-
								1	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-	98	1	2145	3	Y	268	267	0			7
								8	4	295	9							
03	2560	X	2560	-0-		-0-	-0-	97	1	2085	3	Y	333	332	0			8
								12	4	366	9							
04	2407	X	2407	-0-		-0-	-0-	105	1	2021	3	Y	243	246	0			5
								14	4	267	9							
05	2356	X	2320	-0-		-36	-0-	96	1	2015	3	Y	176	177	0			4
								15	4	194	9							
06	2280	N	1858	-0-		-422	-0-	73	1	1623	3	Y	139	140	0			3
								9	4	153	9							
07	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-	134	1	2132	2	Y	188	189	0			3
								1	4	207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	1424	3	Y	123	123	0			12
							5	4	135	9							
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	76	1	1637	3	Y	96	97	0			11
							10	4	106	9							
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	3	Y	87	86	0			12
							11	4	96	9							
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	74	1	1523	3	Y	81	80	0			13
							11	4	89	9							
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1288	3	Y	64	64	0			13
							7	4	70	9							
07	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	93	1	1468	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	Y	32	32	0			12
							2	4	35	9							
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	14	14	0			12
							4	4	15	9							
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	24	1	486	3	Y	14	13	0			13
							3	4	15	9							
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	20	19	0			14
							4	4	22	9							
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	19	1	421	3	Y	13	13	0			14
							2	4	14	9							
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	42	1	907	3	Y	226	224	0			24
							3	4	249	9							
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	905	3	Y	201	202	0			23
							6	4	221	9							
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	187	188	0			22
							5	4	206	9							
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	837	3	Y	152	152	0			22
							6	4	167	9							
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	35	1	809	3	Y	150	151	0			21
							5	4	165	9							
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	161	162	0			4
							177	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	37	1	808	3	Y	103	104	0			1
							3	4	113	9							
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	Y	92	91	0			2
							5	4	101	9							
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	815	3	Y	83	82	0			3
							5	4	91	9							
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	36	1	763	3	Y	65	65	0			3
							5	4	72	9							
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	30	1	680	3	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	50	1	786	2	Y	129	128	0			3
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	162	1	3525	3	Y	173	172	0			3
							16	4	190	9							
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	173	1	3737	3	Y	267	265	0			5
							23	4	294	9							
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	180	1	3441	3	Y	233	233	0			5
							25	4	256	9							
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	159	1	3313	3	Y	150	151	0			4
							25	4	165	9							
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	138	1	3093	3	Y	130	130	0			4
							19	4	143	9							
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	202	1	3185	2	Y	137	138	0			3
							1	4	151	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	113	1	2459	3	Y	97	98	0			15
							10	4	107	9							
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	3	Y	84	83	0			16
							13	4	92	9							
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	129	1	2480	3	Y	161	160	0			17
							18	4	177	9							
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	121	1	2509	3	Y	159	158	0			18
							20	4	175	9							
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	99	1	2216	3	Y	151	153	0			16
							14	4	166	9							
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	165	1	2603	2	Y	183	184	0			4
							1	4	201	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	33	34	0			12
							2	4	36	9							
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	Y	20	21	0			11
							4	4	22	9							
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	Y	17	16	0			12
							5	4	19	9							
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	736	3	Y	13	12	0			13
							5	4	14	9							
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	Y	11	11	0			13
							4	4	12	9							
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	47	1	741	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	22	24	0			8
							2	4	24	9							
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	10	10	0			8
							2	4	11	9							
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	18	1	352	3	Y	6	6	0			8
							2	4	7	9							
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	354	3	Y	3	4	0			7
							3	4	3	9							
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	11	1	271	3	Y	1	8	0			-0-
							2	4	1	9							
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	20	1	319	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	42	1	893	3	Y	153	154	0			22
							3	4	168	9							
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	910	3	Y	156	155	0			23
							6	4	172	9							
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	44	1	847	3	Y	152	153	0			22
							7	4	167	9							
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	41	1	856	3	Y	142	141	0			23
							6	4	156	9							
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	38	1	868	3	Y	110	111	0			22
							5	4	121	9							
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	901	2	Y	134	134	0			3
							147	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4288	-0-	-164	-0-	175	1	3797	3	Y	273	273	0			5
							16	4	300	9							
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	214	1	4644	3	Y	290	291	0			4
							29	4	319	9							
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	247	1	4730	3	Y	305	304	0			5
							36	4	336	9							
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	223	1	4643	3	Y	281	280	0			6
							36	4	309	9							
06	4770	X	3180	-0-	-1590	-0-	128	1	2858	3	Y	159	162	0			3
							19	4	175	9							
07	5115	X	3186	-0-	-1929	-0-	182	1	2867	2	Y	124	126	0			3
							1	4	136	9							

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	3	Y	192	187	0			5
							7	4	211	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-		-0-	25	1	526	3	Y	86	85	0			7
								2	4	95	9							
03	965	N	965	-0-	-0-		-0-	38	1	841	3	Y	74	74	0			7
								5	4	81	9							
04	1101	N	1101	-0-	-0-		-0-	50	1	957	3	Y	79	78	0			8
								7	4	87	9							
05	1149	N	1149	-0-	-0-		-0-	49	1	1006	3	Y	79	78	0			9
								7	4	87	9							
06	1444	N	1444	-0-	-0-		-0-	54	1	1231	3	Y	138	136	0			11
								7	4	152	9							
07	1335	N	1335	-0-	-0-		-0-	71	1	1119	2	Y	131	133	0			2
								1	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	N	1095	-0-	-0-		-0-	42	1	893	3	Y	143	143	0			16
								3	4	157	9							
03	1367	N	1367	-0-	-0-		-0-	46	1	1005	3	Y	282	279	0			19
								6	4	310	9							
04	1154	N	1154	-0-	-0-		-0-	47	1	900	3	Y	182	185	0			16
								7	4	200	9							
05	1035	N	1035	-0-	-0-		-0-	41	1	834	3	Y	140	141	0			15
								6	4	154	9							
06	1008	N	1008	-0-	-0-		-0-	35	1	778	3	Y	173	173	0			15
								5	4	190	9							
07	1094	N	1094	-0-	-0-		-0-	56	1	883	2	Y	141	143	0			3
								155	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-		-0-	69	1	1510	3	Y	78	78	0			6
								6	4	86	9							
03	2023	N	2023	-0-	-0-		-0-	85	1	1817	3	Y	100	99	0			7
								11	4	110	9							
04	2105	N	2105	-0-	-0-		-0-	99	1	1868	3	Y	113	112	0			8
								14	4	124	9							
05	1925	N	1925	-0-	-0-		-0-	82	1	1726	3	Y	95	95	0			8
								12	4	105	9							
06	1620	N	1386	-0-	-234		-0-	56	1	1269	3	Y	49	51	0			6
								7	4	54	9							
07	2170	N	1926	-0-	-244		-0-	110	1	1740	2	Y	68	68	0			2
								1	4	75	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-		-0-	20	1	421	3	Y	187	186	0			17
								2	4	206	9							
03	616	N	616	-0-	-0-		-0-	21	1	447	3	Y	133	135	0			15
								2	4	146	9							
04	621	N	621	-0-	-0-		-0-	25	1	491	3	Y	93	95	0			13
								3	4	102	9							
05	600	N	600	-0-	-0-		-0-	23	1	493	3	Y	73	73	0			13
								4	4	80	9							
06	540	N	509	-0-	-31		-0-	19	1	419	3	Y	63	63	0			13
								2	4	69	9							
07	651	N	624	-0-	-27		-0-	32	1	509	2	Y	75	75	0			2
								83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	116	1	2527	3	Y	100	100	0			5
							10	4	110	9							
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2689	3	Y	95	96	0			4
							17	4	105	9							
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	146	1	2780	3	Y	100	100	0			4
							21	4	110	9							
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	127	1	2639	3	Y	88	88	0			4
							21	4	97	9							
06	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	93	1	2083	3	Y	65	66	0			3
							14	4	72	9							
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	179	1	2836	2	Y	111	109	0			4
							1	4	122	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	60	60	0			15
							3	4	66	9							
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	918	3	Y	68	68	0			15
							5	4	75	9							
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	48	1	913	3	Y	44	45	0			14
							7	4	48	9							
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	43	1	890	3	Y	40	40	0			14
							7	4	44	9							
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	38	1	830	3	Y	37	37	0			14
							5	4	41	9							
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	52	1	823	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	75	1	1650	3	Y	148	149	0			10
							7	4	163	9							
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	80	1	1728	3	Y	138	138	0			10
							10	4	152	9							
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1755	3	Y	153	153	0			10
							12	4	168	9							
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	3	Y	144	145	0			9
							12	4	158	9							
06	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	67	1	1480	3	Y	142	142	0			9
							9	4	156	9							
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1687	2	Y	135	136	0			3
							1	4	149	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	77	1	1665	3	Y	179	180	0			15
							7	4	197	9							
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	83	1	1776	3	Y	182	183	0			14
							10	4	200	9							
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	3	Y	111	112	0			13
							12	4	122	9							
05	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	78	1	1619	3	Y	84	85	0			12
							11	4	92	9							
06	1920	N	1562	-0-	-358	-0-	62	1	1408	3	Y	76	76	0			12
							8	4	84	9							
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	127	1	1997	2	Y	118	117	0			3
							1	4	130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	Y	168	167	0			23
							3	4	185	9							
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	Y	199	199	0			23
							4	4	219	9							
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	Y	133	136	0			20
							5	4	146	9							
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	162	162	0			20
							5	4	178	9							
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	Y	111	112	0			19
							4	4	122	9							
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	129	129	0			3
							142	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	110	1	2395	3	Y	124	124	0			14
							10	4	136	9							
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	120	1	2582	3	Y	76	77	0			13
							16	4	84	9							
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	3	Y	82	82	0			13
							18	4	90	9							
05	2759	N	2603	-0-	-156	-0-	113	1	2362	3	Y	100	98	0			15
							18	4	110	9							
06	2670	N	2242	-0-	-428	-0-	89	1	1990	3	Y	136	136	0			15
							13	4	150	9							
07	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	145	1	2296	2	Y	158	158	0			4
							1	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	1686	3	Y	91	91	0			18
							7	4	100	9							
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1755	3	Y	83	83	0			18
							10	4	91	9							
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	3	Y	63	64	0			17
							12	4	69	9							
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	79	1	1655	3	Y	55	55	0			17
							12	4	61	9							
06	1800	N	845	-0-	-955	-0-	34	1	760	3	Y	42	43	0			16
							5	4	46	9							
07	1798	N	32	-0-	-1766	-0-	2	1	28	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	13	11	0			2
							1	4	14	9							
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	9	9	0			2
							1	4	10	9							
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	8	7	0			3
							1	4	9	9							
07	T. A.		103	-0-	103	103	5	1	87	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	110	1	2380	3	Y	76	76	0			4
							10	4	84	9							
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	124	1	2686	3	Y	99	99	0			4
							17	4	109	9							
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	132	1	2516	3	Y	89	88	0			5
							18	4	98	9							
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	3	Y	92	91	0			6
							21	4	101	9							
06	2670	N	2297	-0-	-373	-0-	95	1	2104	3	Y	76	76	0			6
							14	4	84	9							
07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	169	1	2669	2	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	119	119	0			21
							5	4	131	9							
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	3	Y	119	118	0			22
							8	4	131	9							
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	3	Y	141	142	0			21
							9	4	155	9							
05	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	57	1	1185	3	Y	104	104	0			21
							8	4	114	9							
06	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	47	1	1066	3	Y	93	92	0			22
							7	4	102	9							
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	2	Y	102	102	0			3
							1	4	112	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	67	67	0			13
							3	4	74	9							
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	Y	79	79	0			13
							4	4	87	9							
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	58	59	0			12
							5	4	64	9							
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	38	39	0			11
							5	4	42	9							
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	25	1	537	3	Y	21	20	0			12
							3	4	23	9							
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	57	55	0			3
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	60	1	1287	3	Y	87	86	0			3
							5	4	96	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	3	Y	104	103	0			4
							8	4	114	9							
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	3	Y	106	106	0			4
							9	4	117	9							
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	67	1	1404	3	Y	79	78	0			5
							10	4	87	9							
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	58	1	1273	3	Y	91	90	0			6
							7	4	100	9							
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	85	1	1348	2	Y	91	92	0			2
							1	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	14	1	262	3	Y	29	29	0			-0-
							2	4	32	9							
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	60	58	0			2
							3	4	66	9							
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	57	57	0			2
							2	4	63	9							
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	47	48	0			1
							52	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		91	-0-	91	502	5	1	83	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	T. A.		1	-0-	1	503	1	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
05	546	X	43	-0-	-503	-0-	1	1	41	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	79	1	1727	3	Y	162	162	0			4
							7	4	178	9							
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	76	1	1658	3	Y	145	145	0			4
							10	4	160	9							
04	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	82	1	1564	3	Y	148	149	0			3
							11	4	163	9							
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	87	1	1824	3	Y	152	150	0			5
							12	4	167	9							
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	73	1	1635	3	Y	139	141	0			3
							10	4	153	9							
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	114	1	1797	2	Y	140	140	0			4
							1	4	154	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	3	Y	147	147	0			13
							7	4	162	9							
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	91	1	1964	3	Y	168	167	0			14
							12	4	185	9							
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	3	Y	160	160	0			14
							14	4	176	9							
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	3	Y	126	126	0			14
							14	4	139	9							
06	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	53	1	1196	3	Y	73	74	0			13
							7	4	80	9							
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	125	1	1973	2	Y	134	133	0			3
							1	4	147	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	107	1	2316	3	Y	135	136	0			14
							10	4	149	9							
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	117	1	2518	3	Y	161	160	0			15
							16	4	177	9							
04	3000	N	3036	-0-	36	36	140	1	2668	3	Y	189	188	0			16
							20	4	208	9							
05	2996	N	2960	-0-	-36	-0-	125	1	2610	3	Y	185	185	0			16
							21	4	204	9							
06	2610	N	2488	-0-	-122	-0-	100	1	2239	3	Y	122	124	0			14
							15	4	134	9							
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	177	1	2794	2	Y	156	156	0			4
							1	4	172	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	3	Y	134	134	0			6
							5	4	147	9							
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	3	Y	128	127	0			7
							6	4	141	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	3	Y	119	120	0			6
							7	4	131	9							
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	3	Y	107	105	0			8
							7	4	118	9							
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	3	Y	104	103	0			9
							7	4	114	9							
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	2	Y	109	109	0			3
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	126	1	2747	3	Y	36	36	0		9
							11	4	40	9						
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	129	1	2782	3	Y	60	61	0		8
							18	4	66	9						
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	141	1	2704	3	Y	105	104	0		9
							20	4	116	9						
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2689	3	Y	82	81	0		10
							21	4	90	9						
06	2820	X	1726	-0-	-1094	-0-	72	1	1602	3	Y	37	38	0		9
							11	4	41	9						
07	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	136	1	2155	2	Y	112	110	0		3
							1	4	123	9						

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	65	1	1424	3	Y	141	140	0		15
							5	4	155	9						
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	155	154	0		16
							10	4	171	9						
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	3	Y	149	151	0		14
							10	4	164	9						
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1574	3	Y	142	141	0		15
							11	4	156	9						
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	Y	142	142	0		15
							8	4	156	9						
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	105	1	1649	2	Y	169	169	0		4
							1	4	186	9						

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2253	N	289	-0-	-1964	-0-	25	1	147	3	Y	106	105	0		15
							117	9								
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	45	46	0		14
							50	9								
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	7	1	37	3	Y	27	28	0		13
							30	9								
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	6	1	25	3	Y	18	17	0		14
							20	9								
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	33	3	Y	24	24	0		14
							26	9								
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	48	49	0		-0-
							53	9								

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	579	3	Y	59	60	0		15
							2	4	65	9						
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	68	68	0		15
							4	4	75	9						
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	Y	72	71	0		16
							5	4	79	9						
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	Y	59	58	0		17
							5	4	65	9						
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	684	3	Y	57	57	0		17
							4	4	63	9						
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	44	1	698	2	Y	57	58	0		1
							63	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	Y	98	99	0			12
							3	4	108	9							
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	Y	119	118	0			13
							6	4	131	9							
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	852	3	Y	94	95	0			12
							7	4	103	9							
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	Y	89	88	0			13
							7	4	98	9							
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1038	3	Y	103	101	0			15
							6	4	113	9							
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	Y	74	75	0			2
							81	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

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

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	444	3	Y	18	18	0			4
							2	4	20	9							
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	65	1	352	3	Y	14	14	0			4
							2	4	15	9							
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	56	1	258	3	Y	11	10	0			5
							2	4	12	9							
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	60	1	211	3	Y	12	12	0			5
							1	4	13	9							
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	23	1	146	3	Y	20	19	0			6
							2	4	22	9							
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	63	64	0			-0-
							69	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	73	1	1590	3	Y	138	137	0			11
							7	4	152	9							
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	69	1	1498	3	Y	137	137	0			11
							9	4	151	9							
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	96	1	1832	3	Y	208	208	0			11
							14	4	229	9							
05	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	70	1	1465	3	Y	135	135	0			11
							12	4	149	9							
06	1680	N	1189	-0-	-491	-0-	46	1	1033	3	Y	94	94	0			11
							7	4	103	9							
07	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	75	1	1172	2	Y	107	107	0			3
							1	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	35	35	0			5
							2	4	39	9							
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	40	39	0			6
							4	4	44	9							
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	24	1	493	3	Y	26	26	0			6
							3	4	29	9							
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	22	1	462	3	Y	24	24	0			6
							3	4	26	9							
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	20	1	427	3	Y	21	21	0			6
							3	4	23	9							
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	156	1	906	3	Y	103	104	0			15
							3	4	113	9							
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	178	1	980	3	Y	110	110	0			15
							6	4	121	9							
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	201	1	930	3	Y	110	108	0			17
							7	4	121	9							
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	242	1	850	3	Y	107	105	0			19
							6	4	118	9							
06	1140	N	685	-0-	-455	-0-	85	1	524	3	Y	66	67	0			18
							3	4	73	9							
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	Y	114	116	0			-0-
							1	4	125	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3379	-0-	579	579	449	1	2621	3	Y	270	269	0			11
							12	4	297	9							
03	3100	N	4093	-0-	993	1572	574	1	3144	3	Y	323	324	0			10
							20	4	355	9							
04	3000	N	2144	-0-	-856	716	352	1	1617	3	Y	148	153	0			5
							12	4	163	9							
05	2743	X	2027	-0-	-716	-0-	413	1	1457	3	Y	133	133	0			5
							11	4	146	9							
06	2100	X	1121	-0-	-979	-0-	142	1	894	3	Y	73	74	0			4
							5	4	80	9							
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	2	Y	143	145	0			-0-
							1	4	157	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	257	1	5602	3	Y	313	313	0			2
							25	4	344	9							
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	292	1	6292	3	Y	334	334	0			2
							39	4	367	9							
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	322	1	6165	3	Y	323	324	0			1
							46	4	355	9							
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	293	1	6121	3	Y	307	305	0			3
							46	4	338	9							
06	6300	X	6253	-0-	-47	-0-	253	1	5655	3	Y	280	281	0			2
							37	4	308	9							
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	392	1	6187	2	Y	286	288	0			7
							3	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	56	1	1205	3	Y	62	63	0			11
								5	4	68	9							
03	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	60	1	1299	3	Y	66	66	0			11
								8	4	73	9							
04	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	80	1	1525	3	Y	85	84	0			12
								11	4	94	9							
05	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-	75	1	1586	3	Y	79	78	0			13
								13	4	87	9							
06	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	60	1	1354	3	Y	53	55	0			11
								8	4	58	9							
07	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	100	1	1579	2	Y	52	53	0			1
								1	4	57	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	188	1	4090	3	Y	195	195	0			5
								18	4	215	9							
03	4797	X	4797	-0-		-0-	-0-	200	1	4347	3	Y	203	203	0			5
								27	4	223	9							
04	4682	X	4682	-0-		-0-	-0-	220	1	4203	3	Y	207	209	0			3
								31	4	228	9							
05	4934	X	4934	-0-		-0-	-0-	214	1	4454	3	Y	211	211	0			3
								34	4	232	9							
06	4715	X	4715	-0-		-0-	-0-	192	1	4280	3	Y	196	198	0			1
								27	4	216	9							
07	4960	X	4834	-0-		-126	-0-	276	1	4361	2	Y	177	178	0			5
								2	4	195	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	69	1	1508	3	Y	176	176	0			12
								6	4	194	9							
03	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	74	1	1597	3	Y	184	186	0			10
								10	4	202	9							
04	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	68	1	1295	3	Y	86	87	0			9
								9	4	95	9							
05	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	60	1	1267	3	Y	57	56	0			10
								9	4	63	9							
06	1260	N	1085	-0-		-175	-0-	45	1	1000	3	Y	32	31	0			11
								5	4	35	9							
07	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	83	1	1312	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4413	X	4413	-0-		-0-	-0-	182	1	3976	3	Y	215	216	0			4
								18	4	237	9							
03	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	194	1	4224	3	Y	237	237	0			4
								27	4	261	9							
04	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-	217	1	4119	3	Y	216	217	0			3
								31	4	238	9							
05	4755	X	4755	-0-		-0-	-0-	206	1	4310	3	Y	187	187	0			3
								33	4	206	9							
06	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	166	1	3700	3	Y	155	156	0			2
								25	4	171	9							
07	5038	X	5038	-0-		-0-	-0-	287	1	4539	2	Y	191	191	0			5
								2	4	210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	27	29	0			7
							30	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	21	22	0			6
							23	9									
04	420	N	14	-0-	-406	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	0			6
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	2	1	53	3	Y	10	9	0			7
							11	9									
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	63	3	Y	10	9	0			8
							11	9									
07	T. A.		150	-0-	150	150	8	1	120	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4485	3	Y	231	231	0			3
							20	4	254	9							
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	227	1	4919	3	Y	230	231	0			2
							31	4	253	9							
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	261	1	4987	3	Y	220	220	0			2
							38	4	242	9							
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	245	1	5116	3	Y	204	204	0			2
							39	4	224	9							
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	221	1	4969	3	Y	191	191	0			2
							32	4	210	9							
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	330	1	5207	2	Y	194	195	0			5
							2	4	213	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	189	189	0			8
							3	4	208	9							
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	213	214	0			7
							5	4	234	9							
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	850	3	Y	218	218	0			7
							7	4	240	9							
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	171	172	0			6
							5	4	188	9							
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	28	1	649	3	Y	153	154	0			5
							4	4	168	9							
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1017	2	Y	185	187	0			3
							204	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	266	1	5775	3	Y	322	321	0			4
							25	4	354	9							
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	275	1	5928	3	Y	342	342	0			4
							37	4	376	9							
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	292	1	5590	3	Y	344	343	0			5
							43	4	378	9							
05	6479	X	6168	-0-	-311	-0-	266	1	5554	3	Y	278	278	0			5
							42	4	306	9							
06	6270	X	5764	-0-	-506	-0-	234	1	5220	3	Y	251	251	0			5
							34	4	276	9							
07	6417	X	6277	-0-	-140	-0-	356	1	5628	2	Y	264	266	0			6
							3	4	290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	61	61	0			6
							2	4	67	9							
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	66	66	0			6
							4	4	73	9							
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	Y	66	67	0			5
							5	4	73	9							
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	115	113	0			7
							4	4	127	9							
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	112	111	0			8
							3	4	123	9							
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	89	90	0			2
							98	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	323	1	7039	3	Y	577	579	0			5
							30	4	635	9							
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	413	1	8956	3	Y	719	717	0			7
							55	4	791	9							
04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	444	1	8500	3	Y	689	691	0			5
							64	4	758	9							
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	382	1	7991	3	Y	623	620	0			8
							61	4	685	9							
06	8490	X	8120	-0-	-370	-0-	319	1	7151	3	Y	549	550	0			7
							46	4	604	9							
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	509	1	8045	2	Y	624	626	0			15
							4	4	686	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	341	1	7423	3	Y	419	417	0			6
							32	4	461	9							
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	318	1	6897	3	Y	358	361	0			3
							43	4	394	9							
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	333	1	6368	3	Y	342	341	0			4
							48	4	376	9							
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	317	1	6602	3	Y	468	462	0			10
							50	4	515	9							
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	277	1	6186	3	Y	321	325	0			6
							40	4	353	9							
07	7285	X	7129	-0-	-156	-0-	405	1	6398	2	Y	294	296	0			8
							3	4	323	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	146	1	3174	3	Y	168	169	0			18
							14	4	185	9							
03	3596	X	3592	-0-	-4	-0-	150	1	3224	3	Y	180	182	0			16
							20	4	198	9							
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	163	1	3108	3	Y	177	178	0			15
							23	4	195	9							
05	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	150	1	3108	3	Y	166	167	0			14
							24	4	183	9							
06	3480	X	2774	-0-	-706	-0-	112	1	2508	3	Y	125	126	0			13
							16	4	138	9							
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	193	1	3045	2	Y	162	162	0			4
							1	4	178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	342	1	7469	3	Y	486	479	0			7
							32	4	535	9							
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	256	1	5545	3	Y	338	341	0			4
							35	4	372	9							
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	265	1	5048	3	Y	314	315	0			3
							38	4	345	9							
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	228	1	4740	3	Y	277	276	0			4
							37	4	305	9							
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	173	1	3849	3	Y	209	211	0			2
							25	4	230	9							
07	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	297	1	4695	2	Y	272	272	0			7
							2	4	299	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	313	1	6820	3	Y	581	585	0			4
							30	4	639	9							
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	355	1	7685	3	Y	462	465	0			1
							49	4	508	9							
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	393	1	7484	3	Y	456	456	0			1
							57	4	502	9							
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	356	1	7433	3	Y	426	424	0			3
							58	4	469	9							
06	7770	X	6714	-0-	-1056	-0-	272	1	6052	3	Y	319	320	0			2
							39	4	351	9							
07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	494	1	7804	2	Y	445	444	0			11
							4	4	490	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	188	1	4092	3	Y	253	252	0			2
							18	4	278	9							
03	4991	X	4880	-0-	-111	-0-	205	1	4444	3	Y	184	185	0			1
							29	4	202	9							
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	231	1	4392	3	Y	186	186	0			1
							33	4	205	9							
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	225	1	4704	3	Y	187	187	0			1
							36	4	206	9							
06	4830	X	4679	-0-	-151	-0-	192	1	4280	3	Y	164	165	0			-0-
							27	4	180	9							
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	279	1	4411	2	Y	175	175	0			5
							2	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2955	-0-	-41	-0-	123	1	2667	3	Y	140	140	0			12
							11	4	154	9							
03	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	130	1	2830	3	Y	139	140	0			11
							18	4	153	9							
04	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	143	1	2744	3	Y	155	155	0			11
							20	4	171	9							
05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	131	1	2749	3	Y	163	164	0			10
							21	4	179	9							
06	3180	X	2562	-0-	-618	-0-	105	1	2330	3	Y	101	101	0			10
							16	4	111	9							
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	183	1	2893	2	Y	150	149	0			4
							1	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	6084	-0-	-20	-0-	251	1	5443	3	Y	333	334	0			2
							24	4	366	9							
03	6758	X	6474	-0-	-284	-0-	268	1	5793	3	Y	343	344	0			1
							36	4	377	9							
04	6540	X	6285	-0-	-255	-0-	292	1	5565	3	Y	350	350	0			1
							43	4	385	9							
05	6758	X	6227	-0-	-531	-0-	266	1	5550	3	Y	335	332	0			4
							42	4	369	9							
06	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	220	1	4901	3	Y	265	266	0			3
							32	4	292	9							
07	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	330	1	5215	2	Y	295	296	0			7
							2	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	231	1	5060	3	Y	419	419	0			2
							22	4	461	9							
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	264	1	5718	3	Y	546	543	0			5
							36	4	601	9							
04	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	241	1	4586	3	Y	409	411	0			3
							35	4	450	9							
05	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	217	1	4534	3	Y	365	364	0			4
							35	4	402	9							
06	5400	X	4965	-0-	-435	-0-	196	1	4388	3	Y	320	320	0			4
							29	4	352	9							
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	308	1	4867	2	Y	355	356	0			9
							2	4	391	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	160	1	3494	3	Y	241	240	0			6
							16	4	265	9							
03	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	168	1	3622	3	Y	244	244	0			6
							22	4	268	9							
04	4170	X	4050	-0-	-120	-0-	186	1	3566	3	Y	246	246	0			6
							27	4	271	9							
05	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	175	1	3640	3	Y	246	245	0			7
							28	4	271	9							
06	4170	X	3480	-0-	-690	-0-	137	1	3063	3	Y	237	238	0			6
							19	4	261	9							
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	230	1	3628	2	Y	306	305	0			8
							2	4	337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	5	6	0			3
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	Y	42	42	0			-0-
							7	4	46	9							
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	Y	26	26	0			-0-
							3	4	29	9							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	3	4	0			6
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	23	21	0			2
							5	4	25	9							
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	21	20	0			3
							3	4	23	9							
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	77	77	0			4
							1	4	85	9							
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	105	105	0			4
							2	4	116	9							
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	119	120	0			3
							2	4	131	9							
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	103	102	0			4
							3	4	113	9							
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	10	1	223	3	Y	49	51	0			2
							2	4	54	9							
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	14	1	218	2	Y	74	74	0			2
							81	9									

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3295	-0-	-877	-0-	140	1	3063	3	Y	73	73	0			20
							12	4	80	9							
03	4619	X	3662	-0-	-957	-0-	157	1	3406	3	Y	71	71	0			20
							21	4	78	9							
04	4470	X	3202	-0-	-1268	-0-	156	1	2981	3	Y	39	39	0			20
							22	4	43	9							
05	4619	X	3446	-0-	-1173	-0-	152	1	3174	3	Y	87	86	0			21
							24	4	96	9							
06	4320	X	1838	-0-	-2482	-0-	75	1	1696	3	Y	51	52	0			20
							11	4	56	9							
07	3627	X	2468	-0-	-1159	-0-	143	1	2248	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	175	1	3790	3	Y	242	243	0			3
							16	4	266	9							
03	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	191	1	4125	3	Y	251	253	0			1
							27	4	276	9							
04	4500	X	4489	-0-	-11	-0-	209	1	3988	3	Y	238	239	0			-0-
							30	4	262	9							
05	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	190	1	3966	3	Y	218	218	0			-0-
							30	4	240	9							
06	4500	X	3612	-0-	-888	-0-	145	1	3234	3	Y	193	193	0			-0-
							21	4	212	9							
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	259	1	4093	2	Y	258	258	0			6
							2	4	284	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	238	1	5190	3	Y	288	289	0			-0-
							23	4	317	9							
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	257	1	5577	3	Y	304	304	0			-0-
							35	4	334	9							
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	287	1	5480	3	Y	312	312	0			-0-
							42	4	343	9							
05	6045	X	6018	-0-	-27	-0-	259	1	5424	3	Y	267	266	0			1
							41	4	294	9							
06	5850	X	5277	-0-	-573	-0-	214	1	4786	3	Y	224	224	0			1
							31	4	246	9							
07	6014	X	5947	-0-	-67	-0-	338	1	5335	2	Y	247	248	0			6
							2	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	214	1	4650	3	Y	326	326	0			1
							20	4	359	9							
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	230	1	4956	3	Y	295	295	0			1
							31	4	325	9							
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	250	1	4776	3	Y	284	285	0			-0-
							36	4	312	9							
05	5363	X	5297	-0-	-66	-0-	228	1	4742	3	Y	264	263	0			1
							37	4	290	9							
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	232	1	5183	3	Y	256	256	0			1
							34	4	282	9							
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	339	1	5342	2	Y	271	272	0			7
							2	4	298	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	238	1	5172	3	Y	366	367	0			-0-
							23	4	403	9							
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	262	1	5680	3	Y	354	354	0			-0-
							35	4	389	9							
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	285	1	5424	3	Y	351	351	0			-0-
							41	4	386	9							
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	261	1	5453	3	Y	334	332	0			2
							41	4	367	9							
06	5760	X	4194	-0-	-1566	-0-	169	1	3785	3	Y	195	197	0			-0-
							25	4	215	9							
07	6076	X	5520	-0-	-556	-0-	312	1	4917	2	Y	263	262	0			7
							2	4	289	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	231	1	5027	3	Y	309	309	0			6
							22	4	340	9							
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	248	1	5367	3	Y	314	314	0			6
							33	4	345	9							
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	287	1	5485	3	Y	328	328	0			6
							42	4	361	9							
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	268	1	5594	3	Y	320	319	0			7
							42	4	352	9							
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	226	1	5033	3	Y	280	281	0			6
							32	4	308	9							
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	347	1	5488	2	Y	285	288	0			6
							3	4	314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	426	1	9243	3	Y	618	620	0			9
							39	4	680	9							
03	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	487	1	10541	3	Y	662	662	0			9
							65	4	728	9							
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	517	1	9866	3	Y	626	628	0			7
							74	4	689	9							
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	471	1	9818	3	Y	587	585	0			9
							74	4	646	9							
06	10620	X	5397	-0-	-5223	-0-	216	1	4828	3	Y	293	296	0			6
							31	4	322	9							
07	10912	X	6640	-0-	-4272	-0-	380	1	5867	2	Y	355	348	0			16
							2	4	391	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3719	-0-	-89	-0-	159	1	3454	3	Y	84	84	0			16
							14	4	92	9							
03	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	172	1	3726	3	Y	77	77	0			16
							23	4	85	9							
04	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	176	1	3360	3	Y	71	71	0			16
							25	4	78	9							
05	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	171	1	3565	3	Y	69	69	0			16
							28	4	76	9							
06	3990	X	2897	-0-	-1093	-0-	121	1	2703	3	Y	50	51	0			15
							18	4	55	9							
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	242	1	3832	2	Y	85	85	0			2
							2	4	94	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5454	-0-	-6	-0-	225	1	4884	3	Y	294	294	0			3
							22	4	323	9							
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	254	1	5495	3	Y	285	286	0			2
							35	4	314	9							
04	5850	X	5781	-0-	-69	-0-	271	1	5157	3	Y	286	287	0			1
							38	4	315	9							
05	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	250	1	5196	3	Y	277	276	0			2
							40	4	305	9							
06	5850	X	5659	-0-	-191	-0-	228	1	5107	3	Y	265	265	0			2
							32	4	292	9							
07	6107	X	6085	-0-	-22	-0-	346	1	5449	2	Y	262	264	0			6
							2	4	288	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	223	1	4849	3	Y	182	184	0			9
							22	4	200	9							
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	249	1	5385	3	Y	193	194	0			8
							34	4	212	9							
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	271	1	5177	3	Y	195	196	0			7
							38	4	215	9							
05	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	222	1	4630	3	Y	167	168	0			6
							36	4	184	9							
06	5340	X	3925	-0-	-1415	-0-	160	1	3599	3	Y	129	131	0			4
							24	4	142	9							
07	5735	X	4771	-0-	-964	-0-	274	1	4324	2	Y	155	155	0			4
							2	4	171	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	363	1	7927	3	Y	472	473	0			-0-
							34	4	519	9							
03	9486	X	9283	-0-	-203	-0-	385	1	8342	3	Y	457	456	0			1
							53	4	503	9							
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	442	1	8444	3	Y	469	470	0			-0-
							64	4	516	9							
05	9486	X	9152	-0-	-334	-0-	394	1	8223	3	Y	429	428	0			1
							63	4	472	9							
06	9180	X	7665	-0-	-1515	-0-	309	1	6918	3	Y	357	357	0			1
							45	4	393	9							
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	530	1	8371	2	Y	435	435	0			11
							4	4	479	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	6017	-0-	-3	-0-	251	1	5456	3	Y	260	260	0			1
							24	4	286	9							
03	6665	X	6267	-0-	-398	-0-	262	1	5684	3	Y	260	261	0			-0-
							35	4	286	9							
04	6450	X	6231	-0-	-219	-0-	295	1	5607	3	Y	260	259	0			1
							43	4	286	9							
05	6665	X	6232	-0-	-433	-0-	271	1	5652	3	Y	243	243	0			1
							42	4	267	9							
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	268	1	6005	3	Y	241	241	0			1
							39	4	265	9							
07	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	613	1	9731	2	Y	391	392	0			7
							5	4	430	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	255	1	5549	3	Y	345	341	0			4
							25	4	380	9							
03	6851	X	6628	-0-	-223	-0-	276	1	5973	3	Y	311	312	0			3
							37	4	342	9							
04	6630	X	6620	-0-	-10	-0-	311	1	5920	3	Y	313	313	0			3
							45	4	344	9							
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	304	1	6349	3	Y	313	311	0			5
							49	4	344	9							
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	297	1	6639	3	Y	304	303	0			6
							43	4	334	9							
07	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	385	1	6074	2	Y	286	288	0			7
							3	4	315	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	300	1	6540	3	Y	303	304	0			2
							28	4	333	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	327	1	7073	3	Y	312	312	0			2
							44	4	343	9							
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	350	1	6656	3	Y	298	298	0			2
							51	4	328	9							
05	7471	X	7164	-0-	-307	-0-	311	1	6502	3	Y	274	272	0			4
							50	4	301	9							
06	7230	X	6246	-0-	-984	-0-	254	1	5687	3	Y	244	245	0			3
							37	4	268	9							
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	468	1	7397	2	Y	319	319	0			8
							3	4	351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	218	1	4752	3	Y	308	307	0			5
							22	4	339	9							
03	5239	X	4960	-0-	-279	-0-	204	1	4412	3	Y	286	288	0			3
							29	4	315	9							
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	238	1	4558	3	Y	302	302	0			3
							35	4	332	9							
05	5239	X	4964	-0-	-275	-0-	212	1	4415	3	Y	275	275	0			3
							34	4	303	9							
06	5070	X	3070	-0-	-2000	-0-	122	1	2750	3	Y	164	166	0			1
							18	4	180	9							
07	5859	X	3159	-0-	-2700	-0-	177	1	2793	2	Y	171	171	0			5
							1	4	188	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3525	-0-	-339	-0-	145	1	3165	3	Y	183	184	0			14
							14	4	201	9							
03	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	156	1	3349	3	Y	206	207	0			13
							20	4	227	9							
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	179	1	3397	3	Y	182	183	0			12
							25	4	200	9							
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	169	1	3524	3	Y	172	173	0			11
							27	4	189	9							
06	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	139	1	3107	3	Y	143	145	0			9
							20	4	157	9							
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	279	1	4418	2	Y	220	220	0			4
							2	4	242	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3621	-0-	-47	-0-	145	1	3146	3	Y	287	287	0			10
							14	4	316	9							
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	170	1	3680	3	Y	329	330	0			9
							22	4	362	9							
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	204	1	3905	3	Y	356	355	0			10
							30	4	392	9							
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	170	1	3539	3	Y	295	295	0			10
							27	4	325	9							
06	3930	X	1724	-0-	-2206	-0-	68	1	1524	3	Y	112	117	0			5
							9	4	123	9							
07	4154	X	34	-0-	-4120	-0-	2	1	30	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	5841	-0-	-795	-0-	238	1	5181	3	Y	363	364	0			1
							23	4	399	9							
03	7347	X	6502	-0-	-845	-0-	261	1	5617	3	Y	535	530	0			6
							35	4	589	9							
04	7110	X	6290	-0-	-820	-0-	280	1	5369	3	Y	546	546	0			6
							40	4	601	9							
05	7006	X	5968	-0-	-1038	-0-	247	1	5146	3	Y	486	485	0			7
							40	4	535	9							
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	272	1	6071	3	Y	531	530	0			8
							40	4	584	9							
07	6293	X	6232	-0-	-61	-0-	342	1	5394	2	Y	449	455	0			11
							2	4	494	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	225	1	4895	3	Y	149	150	0			16
							22	4	164	9							
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	268	1	5794	3	Y	186	187	0			15
							36	4	205	9							
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	297	1	5676	3	Y	188	188	0			15
							43	4	207	9							
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	277	1	5793	3	Y	180	180	0			15
							44	4	198	9							
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	203	1	4557	3	Y	138	139	0			14
							29	4	152	9							
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	435	1	6869	2	Y	227	225	0			6
							3	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	197	1	4307	3	Y	432	433	0			1
							20	4	475	9							
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	213	1	4628	3	Y	442	442	0			1
							29	4	486	9							
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	237	1	4524	3	Y	432	433	0			-0-
							34	4	475	9							
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	216	1	4501	3	Y	396	395	0			1
							34	4	436	9							
06	4830	X	4079	-0-	-751	-0-	159	1	3538	3	Y	325	326	0			-0-
							24	4	358	9							
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	283	1	4473	2	Y	429	429	0			10
							2	4	472	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	182	1	3966	3	Y	324	324	0			2
							18	4	356	9							
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	193	1	4173	3	Y	347	347	0			2
							27	4	382	9							
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	204	1	3901	3	Y	360	360	0			2
							30	4	396	9							
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	181	1	3792	3	Y	357	355	0			4
							29	4	393	9							
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	178	1	3976	3	Y	366	365	0			5
							26	4	403	9							
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	347	1	5461	2	Y	367	369	0			9
							2	4	404	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	3	Y	75	75	0			13
							7	4	83	9							
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	1957	3	Y	79	79	0			13
							12	4	87	9							
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	108	1	2051	3	Y	77	76	0			14
							14	4	85	9							
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2235	3	Y	69	69	0			14
							18	4	76	9							
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	3	Y	57	57	0			14
							13	4	63	9							
07	3100	N	3289	-0-	189	189	189	1	2994	2	Y	95	95	0			2
							1	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	166	1	3605	3	Y	307	307	0			3
							16	4	338	9							
03	4340	X	2988	-0-	-1352	-0-	120	1	2612	3	Y	218	220	0			1
							16	4	240	9							
04	4200	X	2788	-0-	-1412	-0-	126	1	2410	3	Y	213	214	0			-0-
							18	4	234	9							
05	4340	X	2608	-0-	-1732	-0-	110	1	2295	3	Y	168	168	0			-0-
							18	4	185	9							
06	4200	X	2556	-0-	-1644	-0-	102	1	2277	3	Y	147	147	0			-0-
							15	4	162	9							
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	279	1	4364	2	Y	306	301	0			10
							2	4	337	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	170	1	3707	3	Y	162	162	0			5
							16	4	178	9							
03	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	182	1	3930	3	Y	165	164	0			6
							24	4	182	9							
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	197	1	3759	3	Y	144	146	0			4
							28	4	158	9							
05	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	180	1	3744	3	Y	121	120	0			5
							28	4	133	9							
06	4200	X	3234	-0-	-966	-0-	132	1	2977	3	Y	96	96	0			5
							19	4	106	9							
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	259	1	4073	2	Y	179	177	0			5
							2	4	197	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4330	-0-	-458	-0-	176	1	3853	3	Y	259	260	0			8
							16	4	285	9							
03	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	194	1	4214	3	Y	195	198	0			5
							27	4	215	9							
04	5130	X	4692	-0-	-438	-0-	222	1	4231	3	Y	188	188	0			5
							32	4	207	9							
05	5301	X	4393	-0-	-908	-0-	191	1	3985	3	Y	170	171	0			4
							30	4	187	9							
06	4650	X	3051	-0-	-1599	-0-	125	1	2786	3	Y	111	112	0			3
							18	4	122	9							
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	259	1	4077	2	Y	173	171	0			5
							2	4	190	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6197	-0-	-355	-0-	256	1	5584	3	Y	302	302	0			8
							25	4	332	9							
03	7254	X	6549	-0-	-705	-0-	274	1	5918	3	Y	291	292	0			7
							37	4	320	9							
04	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	299	1	5721	3	Y	254	255	0			6
							44	4	279	9							
05	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	270	1	5628	3	Y	211	212	0			5
							42	4	232	9							
06	6630	X	5110	-0-	-1520	-0-	210	1	4697	3	Y	157	160	0			2
							30	4	173	9							
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	375	1	5932	2	Y	192	192	0			5
							3	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	408	1	8868	3	Y	402	404	0			1
							38	4	442	9							
03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	446	1	9643	3	Y	511	508	0			4
							60	4	562	9							
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	487	1	9306	3	Y	480	481	0			3
							70	4	528	9							
05	10354	X	10304	-0-	-50	-0-	446	1	9320	3	Y	425	424	0			4
							70	4	468	9							
06	10020	X	8390	-0-	-1630	-0-	342	1	7654	3	Y	313	315	0			2
							50	4	344	9							
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	628	1	9927	2	Y	442	441	0			11
							5	4	486	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	175	1	3808	3	Y	171	172	0			9
							16	4	188	9							
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	187	1	4051	3	Y	178	179	0			8
							24	4	196	9							
04	4260	X	3454	-0-	-806	-0-	163	1	3114	3	Y	140	141	0			7
							23	4	154	9							
05	4402	X	3385	-0-	-1017	-0-	149	1	3087	3	Y	114	115	0			6
							24	4	125	9							
06	4260	X	2500	-0-	-1760	-0-	102	1	2284	3	Y	90	90	0			6
							15	4	99	9							
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	190	1	2999	2	Y	153	152	0			4
							1	4	168	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	378	1	8228	3	Y	402	404	0			1
							35	4	442	9							
03	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	416	1	9006	3	Y	408	408	0			1
							57	4	449	9							
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	453	1	8648	3	Y	370	371	0			-0-
							66	4	407	9							
05	9703	X	9550	-0-	-153	-0-	417	1	8675	3	Y	356	354	0			2
							66	4	392	9							
06	9390	X	8899	-0-	-491	-0-	362	1	8136	3	Y	316	316	0			2
							53	4	348	9							
07	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	548	1	8642	2	Y	342	343	0			9
							4	4	376	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	118	1	2559	3	Y	105	106	0			8
							10	4	116	9							
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	127	1	2757	3	Y	111	111	0			8
							17	4	122	9							
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	136	1	2603	3	Y	86	86	0			8
							20	4	95	9							
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	3	Y	82	80	0			10
							21	4	90	9							
06	2760	X	2321	-0-	-439	-0-	95	1	2133	3	Y	72	72	0			10
							14	4	79	9							
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	170	1	2681	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	174	1	3785	3	Y	160	160	0			11
							16	4	176	9							
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	198	1	4275	3	Y	173	175	0			9
							27	4	190	9							
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	207	1	3940	3	Y	167	168	0			8
							30	4	184	9							
05	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	186	1	3863	3	Y	167	167	0			8
							29	4	184	9							
06	4290	X	3666	-0-	-624	-0-	150	1	3358	3	Y	124	125	0			7
							22	4	136	9							
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	261	1	4107	2	Y	149	149	0			4
							2	4	164	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3847	-0-	-185	-0-	162	1	3530	3	Y	126	126	0			8
							16	4	139	9							
03	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	179	1	3880	3	Y	136	136	0			8
							24	4	150	9							
04	4320	X	4104	-0-	-216	-0-	194	1	3705	3	Y	162	162	0			8
							27	4	178	9							
05	4464	X	4076	-0-	-388	-0-	176	1	3687	3	Y	168	168	0			8
							28	4	185	9							
06	4320	X	3473	-0-	-847	-0-	141	1	3138	3	Y	157	158	0			7
							21	4	173	9							
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	248	1	3917	2	Y	229	228	0			6
							2	4	252	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	188	1	4083	3	Y	341	340	0			5
							18	4	375	9							
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	200	1	4363	3	Y	327	328	0			4
							27	4	360	9							
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	208	1	3975	3	Y	276	278	0			2
							30	4	304	9							
05	4867	X	4223	-0-	-644	-0-	178	1	3706	3	Y	283	282	0			3
							28	4	311	9							
06	4710	X	3955	-0-	-755	-0-	156	1	3479	3	Y	270	270	0			3
							23	4	297	9							
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	283	1	4465	2	Y	316	316	0			8
							2	4	348	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	214	1	4665	3	Y	420	419	0			3
							20	4	462	9							
03	5332	X	4013	-0-	-1319	-0-	160	1	3469	3	Y	329	331	0			1
							22	4	362	9							
04	5160	X	4068	-0-	-1092	-0-	184	1	3509	3	Y	317	317	0			1
							26	4	349	9							
05	5332	X	4764	-0-	-568	-0-	198	1	4126	3	Y	371	367	0			5
							32	4	408	9							
06	5160	X	4378	-0-	-782	-0-	169	1	3809	3	Y	341	342	0			4
							25	4	375	9							
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	319	1	5031	2	Y	384	386	0			9
							2	4	422	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	478	1	10392	3	Y	376	374	0			3
							44	4	414	9							
03	10912	X	10087	-0-	-825	-0-	424	1	9163	3	Y	403	403	0			3
							57	4	443	9							
04	10530	X	10134	-0-	-396	-0-	479	1	9134	3	Y	411	412	0			2
							69	4	452	9							
05	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	431	1	8993	3	Y	365	363	0			4
							69	4	402	9							
06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	463	1	10354	3	Y	374	374	0			4
							66	4	411	9							
07	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	677	1	10684	2	Y	423	423	0			12
							5	4	465	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	352	1	7647	3	Y	232	233	0			1
							33	4	255	9							
03	8897	X	8534	-0-	-363	-0-	360	1	7797	3	Y	298	298	0			1
							49	4	328	9							
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	436	1	8330	3	Y	331	330	0			2
							63	4	364	9							
05	8897	X	8314	-0-	-583	-0-	364	1	7576	3	Y	287	287	0			2
							58	4	316	9							
06	8610	X	6646	-0-	-1964	-0-	272	1	6075	3	Y	235	236	0			1
							40	4	259	9							
07	9176	X	8885	-0-	-291	-0-	509	1	8033	2	Y	308	308	0			7
							4	4	339	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	277	1	6016	3	Y	238	237	0			5
							27	4	262	9							
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	312	1	6741	3	Y	258	259	0			4
							42	4	284	9							
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	336	1	6422	3	Y	247	248	0			3
							49	4	272	9							
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	311	1	6502	3	Y	215	215	0			3
							50	4	237	9							
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	283	1	6344	3	Y	198	200	0			1
							40	4	218	9							
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	480	1	7582	2	Y	225	226	0			5
							3	4	248	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	483	1	10516	3	Y	431	433	0			2
							46	4	474	9							
03	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	510	1	11050	3	Y	507	505	0			4
							68	4	558	9							
04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	550	1	10475	3	Y	499	500	0			3
							78	4	549	9							
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	528	1	11015	3	Y	480	478	0			5
							83	4	528	9							
06	11580	X	10944	-0-	-636	-0-	447	1	9989	3	Y	404	405	0			4
							64	4	444	9							
07	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	756	1	11945	2	Y	482	485	0			10
							6	4	530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	408	1	8869	3	Y	370	369	0			2
							38	4	407	9							
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	448	1	9686	3	Y	352	352	0			2
							60	4	387	9							
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	491	1	9364	3	Y	360	360	0			2
							71	4	396	9							
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	450	1	9372	3	Y	352	349	0			5
							71	4	387	9							
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	409	1	9162	3	Y	319	318	0			6
							59	4	351	9							
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	725	1	11427	2	Y	372	374	0			8
							5	4	409	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	394	1	8577	3	Y	261	262	0			1
							37	4	287	9							
03	9517	X	9450	-0-	-67	-0-	404	1	8706	3	Y	259	260	0			-0-
							55	4	285	9							
04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	448	1	8550	3	Y	260	260	0			-0-
							64	4	286	9							
05	9517	X	9297	-0-	-220	-0-	410	1	8552	3	Y	245	243	0			2
							65	4	270	9							
06	9210	X	8501	-0-	-709	-0-	352	1	7860	3	Y	216	215	0			3
							51	4	238	9							
07	9393	X	8990	-0-	-403	-0-	521	1	8209	2	Y	233	234	0			6
							4	4	256	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2440	-0-	-52	-0-	99	1	2169	3	Y	149	151	0			7
							8	4	164	9							
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	119	1	2547	3	Y	172	172	0			7
							16	4	189	9							
04	2670	X	2524	-0-	-146	-0-	117	1	2235	3	Y	141	143	0			5
							17	4	155	9							
05	2759	X	1861	-0-	-898	-0-	79	1	1665	3	Y	95	95	0			5
							12	4	105	9							
06	2670	X	1563	-0-	-1107	-0-	62	1	1406	3	Y	79	79	0			5
							8	4	87	9							
07	2883	X	2100	-0-	-783	-0-	118	1	1863	2	Y	107	106	0			3
							1	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	533	1	11574	3	Y	398	400	0			-0-
							50	4	438	9							
03	13733	X	12979	-0-	-754	-0-	548	1	11871	3	Y	442	442	0			-0-
							74	4	486	9							
04	13290	X	12903	-0-	-387	-0-	610	1	11647	3	Y	508	507	0			1
							87	4	559	9							
05	13733	X	13455	-0-	-278	-0-	583	1	12197	3	Y	530	527	0			4
							92	4	583	9							
06	13290	X	12872	-0-	-418	-0-	528	1	11815	3	Y	412	414	0			2
							76	4	453	9							
07	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	819	1	12921	2	Y	400	402	0			11
							6	4	440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	179	1	3884	3	Y	279	279	0			11
							17	4	307	9							
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	201	1	4364	3	Y	294	295	0			10
							27	4	323	9							
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	225	1	4294	3	Y	295	295	0			10
							33	4	325	9							
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	213	1	4444	3	Y	232	233	0			9
							34	4	255	9							
06	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	177	1	3959	3	Y	178	179	0			8
							26	4	196	9							
07	4960	X	4882	-0-	-78	-0-	282	1	4449	2	Y	135	138	0			3
							2	4	149	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4806	-0-	-178	-0-	201	1	4394	3	Y	174	175	0			4
							20	4	191	9							
03	5518	X	4520	-0-	-998	-0-	191	1	4131	3	Y	155	154	0			5
							27	4	171	9							
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	255	1	4882	3	Y	181	181	0			5
							37	4	199	9							
05	5518	X	5413	-0-	-105	-0-	237	1	4940	3	Y	180	180	0			5
							38	4	198	9							
06	5160	X	5038	-0-	-122	-0-	206	1	4622	3	Y	164	164	0			5
							30	4	180	9							
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	333	1	5266	2	Y	213	212	0			6
							2	4	234	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3086	-0-	-610	-0-	128	1	2783	3	Y	149	149	0			2
							11	4	164	9							
03	4092	X	3836	-0-	-256	-0-	159	1	3445	3	Y	191	192	0			1
							22	4	210	9							
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	184	1	3519	3	Y	186	186	0			1
							26	4	205	9							
05	4092	X	4000	-0-	-92	-0-	174	1	3614	3	Y	167	167	0			1
							28	4	184	9							
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	300	1	6711	3	Y	378	373	0			6
							44	4	416	9							
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	238	1	3762	2	Y	136	146	0			2
							2	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4886	-0-	-434	-0-	204	1	4455	3	Y	188	189	0			-0-
							20	4	207	9							
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	250	1	5419	3	Y	222	222	0			-0-
							34	4	244	9							
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	322	1	6155	3	Y	285	283	0			2
							46	4	314	9							
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	268	1	5591	3	Y	270	270	0			2
							42	4	297	9							
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	238	1	5325	3	Y	291	290	0			3
							34	4	320	9							
07	6262	X	6216	-0-	-46	-0-	351	1	5548	2	Y	285	288	0			6
							3	4	314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	212	1	4606	3	Y	372	372	0			2
							20	4	409	9							
03	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	204	1	4383	3	Y	420	419	0			3
							27	4	462	9							
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	271	1	5181	3	Y	315	317	0			1
							38	4	347	9							
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	243	1	5057	3	Y	300	299	0			2
							38	4	330	9							
06	5310	X	5271	-0-	-39	-0-	211	1	4722	3	Y	280	281	0			1
							30	4	308	9							
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	324	1	5107	2	Y	303	304	0			8
							2	4	333	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	147	1	3213	3	Y	291	290	0			1
							14	4	320	9							
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	157	1	3409	3	Y	296	296	0			1
							21	4	326	9							
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	171	1	3271	3	Y	279	279	0			1
							25	4	307	9							
05	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	160	1	3340	3	Y	286	285	0			2
							25	4	315	9							
06	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	140	1	3108	3	Y	234	236	0			-0-
							21	4	257	9							
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	2	Y	242	243	0			6
							2	4	266	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	147	1	3231	3	Y	418	419	0			2
							14	4	460	9							
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	156	1	3359	3	Y	475	474	0			3
							21	4	523	9							
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	163	1	3108	3	Y	482	481	0			4
							23	4	530	9							
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	176	1	3683	3	Y	449	448	0			5
							28	4	494	9							
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	148	1	3298	3	Y	387	388	0			4
							21	4	426	9							
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	237	1	3743	2	Y	482	481	0			13
							2	4	530	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	3	Y	93	92	0			7
							5	4	102	9							
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	3	Y	67	67	0			7
							6	4	74	9							
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	71	1	1354	3	Y	77	76	0			8
							10	4	85	9							
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	67	1	1378	3	Y	84	83	0			9
							10	4	92	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	59	1	1329	3	Y	79	79	0			9
							8	4	87	9							
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1469	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	352	1	7665	3	Y	264	264	0			1
							33	4	290	9							
03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	382	1	8272	3	Y	308	307	0			2
							51	4	339	9							
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	412	1	7897	3	Y	302	302	0			2
							61	4	332	9							
05	8680	X	8439	-0-	-241	-0-	371	1	7716	3	Y	266	266	0			2
							59	4	293	9							
06	8400	X	7680	-0-	-720	-0-	316	1	7067	3	Y	229	231	0			-0-
							45	4	252	9							
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	497	1	7838	2	Y	262	262	0			7
							4	4	288	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	91	1	1993	3	Y	316	318	0			4
							8	4	348	9							
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	107	1	2350	3	Y	261	263	0			2
							15	4	287	9							
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	115	1	2175	3	Y	259	259	0			2
							16	4	285	9							
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	101	1	2128	3	Y	253	253	0			2
							16	4	278	9							
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	91	1	2050	3	Y	237	238	0			1
							14	4	261	9							
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	149	1	2359	2	Y	230	232	0			5
							1	4	253	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	305	1	6654	3	Y	207	207	0			6
							28	4	228	9							
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	324	1	7019	3	Y	245	246	0			5
							44	4	270	9							
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	355	1	6760	3	Y	233	233	0			5
							50	4	256	9							
05	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	311	1	6458	3	Y	208	210	0			3
							49	4	229	9							
06	7050	X	6264	-0-	-786	-0-	257	1	5770	3	Y	182	183	0			2
							37	4	200	9							
07	7719	X	7287	-0-	-432	-0-	420	1	6630	2	Y	213	213	0			6
							3	4	234	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	250	1	5434	3	Y	208	209	0			1
							24	4	229	9							
03	6293	X	6240	-0-	-53	-0-	262	1	5670	3	Y	248	249	0			-0-
							35	4	273	9							
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	297	1	5666	3	Y	263	263	0			-0-
							43	4	289	9							
05	6293	X	6211	-0-	-82	-0-	271	1	5641	3	Y	234	234	0			-0-
							42	4	257	9							
06	6090	X	6089	-0-	-1	-0-	251	1	5623	3	Y	162	162	0			-0-
							37	4	178	9							
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	395	1	6233	2	Y	185	185	0			5
							3	4	204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	266	1	5779	3	N	263	264	0			2
							25	4	289	9							
03	6665	X	6520	-0-	-145	-0-	274	1	5938	3	N	245	246	0			1
							38	4	270	9							
04	6450	X	6304	-0-	-146	-0-	302	1	5773	3	N	168	169	0			-0-
							44	4	185	9							
05	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	271	1	5644	3	N	121	121	0			-0-
							43	4	133	9							
06	6450	X	5478	-0-	-972	-0-	229	1	5120	3	N	87	87	0			-0-
							33	4	96	9							
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	426	1	6740	2	N	117	117	0			3
							3	4	129	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	215	1	4688	3	Y	191	191	0			8
							19	4	210	9							
03	5487	X	5334	-0-	-153	-0-	224	1	4841	3	Y	217	218	0			7
							30	4	239	9							
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	265	1	5027	3	Y	233	233	0			7
							37	4	256	9							
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	239	1	4981	3	Y	217	217	0			7
							37	4	239	9							
06	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	188	1	4207	3	Y	77	80	0			4
							26	4	85	9							
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	345	1	5448	2	Y	74	75	0			1
							3	4	81	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	246	1	5355	3	Y	270	269	0			3
							25	4	297	9							
03	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	240	1	5201	3	Y	366	365	0			4
							33	4	403	9							
04	6150	X	5972	-0-	-178	-0-	275	1	5230	3	Y	388	389	0			3
							40	4	427	9							
05	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	250	1	5196	3	Y	156	159	0			-0-
							40	4	172	9							
06	6150	X	4809	-0-	-1341	-0-	200	1	4489	3	Y	83	83	0			-0-
							29	4	91	9							
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	364	1	5744	2	Y	107	108	0			2
							3	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	195	1	4252	3	Y	202	202	0			9
							19	4	222	9							
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	205	1	4442	3	Y	218	219	0			8
							29	4	240	9							
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	231	1	4386	3	Y	201	202	0			7
							33	4	221	9							
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	229	1	4783	3	Y	143	143	0			7
							37	4	157	9							
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	204	1	4569	3	Y	158	158	0			7
							29	4	174	9							
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	310	1	4896	2	Y	194	194	0			5
							2	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4122	-0-	-106	-0-	170	1	3706	3	Y	209	209	0			10
							16	4	230	9							
03	4681	X	4555	-0-	-126	-0-	189	1	4078	3	Y	238	237	0			11
							26	4	262	9							
04	4530	X	4034	-0-	-496	-0-	188	1	3585	3	Y	213	214	0			10
							27	4	234	9							
05	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	180	1	3764	3	Y	210	211	0			9
							29	4	231	9							
06	4440	X	2442	-0-	-1998	-0-	98	1	2196	3	Y	122	124	0			7
							14	4	134	9							
07	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	231	1	3645	2	Y	202	201	0			5
							2	4	222	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	208	1	4529	3	Y	258	258	0			4
							20	4	284	9							
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	232	1	5008	3	Y	264	265	0			3
							31	4	290	9							
04	5070	X	4850	-0-	-220	-0-	226	1	4310	3	Y	255	256	0			2
							33	4	281	9							
05	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	210	1	4412	3	Y	246	245	0			3
							34	4	271	9							
06	5070	X	4329	-0-	-741	-0-	174	1	3896	3	Y	212	213	0			2
							26	4	233	9							
07	5580	X	5127	-0-	-453	-0-	290	1	4565	2	Y	245	245	0			7
							2	4	270	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	219	1	4788	3	Y	279	279	0			4
							23	4	307	9							
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	239	1	5158	3	Y	262	263	0			3
							34	4	288	9							
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	259	1	4922	3	Y	285	285	0			3
							38	4	314	9							
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	242	1	5039	3	Y	275	275	0			3
							39	4	303	9							
06	5190	X	4965	-0-	-225	-0-	201	1	4511	3	Y	204	206	0			1
							29	4	224	9							
07	5456	X	2446	-0-	-3010	-0-	136	1	2209	2	Y	91	97	0			-0-
							1	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	102	1	2205	3	Y	246	246	0			8
							8	4	271	9							
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	110	1	2357	3	Y	218	220	0			6
							15	4	240	9							
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	116	1	2234	3	Y	216	216	0			6
							17	4	238	9							
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2172	3	Y	212	212	0			6
							17	4	233	9							
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	90	1	2021	3	Y	172	173	0			5
							14	4	189	9							
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2351	2	Y	209	209	0			5
							1	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	90	1	1985	3	Y	532	536	0			5
							8	4	585	9							
03	2449	X	742	-0-	-1707	-0-	24	1	527	3	Y	171	176	0			-0-
							3	4	188	9							
04	2370	X	87	-0-	-2283	-0-	4	1	58	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	69	1	1558	3	Y	144	142	0			2
							11	4	158	9							
07	T. A.		1911	-0-	1911	1911	100	1	1575	2	Y	214	213	0			6
							1	4	235	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

02	3472	X	3446	-0-	-26	-0-	146	1	3184	3	Y	93	92	0			8
							14	4	102	9							
03	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	163	1	3507	3	Y	81	81	0			8
							22	4	89	9							
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	180	1	3451	3	Y	81	80	0			9
							25	4	89	9							
05	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	170	1	3532	3	Y	75	74	0			10
							27	4	83	9							
06	3690	X	3223	-0-	-467	-0-	135	1	2995	3	Y	67	68	0			9
							19	4	74	9							
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	243	1	3832	2	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	108	1	2349	3	Y	115	116	0			7
							10	4	127	9							
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	114	1	2467	3	Y	175	175	0			7
							16	4	193	9							
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	3	Y	149	150	0			6
							18	4	164	9							
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	113	1	2358	3	Y	124	125	0			5
							18	4	136	9							
06	2490	X	1579	-0-	-911	-0-	63	1	1423	3	Y	77	78	0			4
							8	4	85	9							
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	143	1	2255	2	Y	128	127	0			3
							1	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	156	1	3400	3	Y	653	653	0			5
							14	4	718	9							
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	158	1	3469	3	Y	568	571	0			2
							22	4	625	9							
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	185	1	3523	3	Y	564	564	0			2
							26	4	620	9							
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	191	1	4001	3	Y	524	522	0			4
							31	4	576	9							
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	161	1	3617	3	Y	523	523	0			4
							23	4	575	9							
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	257	1	4050	2	Y	566	568	0			14
							2	4	623	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	78	1	1706	3	Y	205	206	0			10
							7	4	226	9							
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	3	Y	195	196	0			9
							10	4	215	9							
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	109	1	2097	3	Y	235	234	0			10
							16	4	259	9							
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	3	Y	178	178	0			10
							13	4	196	9							
06	1920	N	1079	-0-	-841	-0-	41	1	936	3	Y	88	89	0			9
							5	4	97	9							
07	2015	N	751	-0-	-1264	-0-	43	1	644	2	Y	58	57	0			4
							64	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	153	1	3327	3	Y	298	298	0			4
							14	4	328	9							
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	172	1	3693	3	Y	316	316	0			4
							22	4	348	9							
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	199	1	3771	3	Y	318	318	0			4
							29	4	350	9							
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	177	1	3692	3	Y	325	323	0			6
							28	4	358	9							
06	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	146	1	3237	3	Y	271	272	0			5
							21	4	298	9							
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	224	1	3530	2	Y	256	258	0			6
							2	4	282	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5498	-0-	5498	11208	217	1	4711	3	Y	500	502	0			1
							20	4	550	9							
03	T. A.		5738	-0-	5738	16946	226	1	4883	3	Y	544	542	0			3
							31	4	598	9							
04	T. A.		5594	-0-	5594	22540	247	1	4721	3	Y	536	537	0			2
							36	4	590	9							
05	28611	X	6071	-0-	-22540	-0-	245	1	5124	3	Y	603	598	0			7
							39	4	663	9							
06	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	205	1	4600	3	Y	638	638	0			7
							30	4	702	9							
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	312	1	4919	2	Y	690	693	0			17
							2	4	759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7138	-0-	-982	-0-	287	1	6251	3	Y	520	523	0			5
							28	4	572	9							
03	8990	X	7746	-0-	-1244	-0-	312	1	6750	3	Y	583	583	0			5
							43	4	641	9							
04	8700	X	8489	-0-	-211	-0-	383	1	7302	3	Y	680	679	0			6
							56	4	748	9							
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	387	1	8064	3	Y	791	785	0			12
							62	4	870	9							
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	347	1	7763	3	Y	740	740	0			12
							50	4	814	9							
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	528	1	8335	2	Y	816	818	0			21
							4	4	898	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	129	1	2814	3	Y	760	755	0			10
							11	4	836	9							
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	106	1	2270	3	Y	594	599	0			5
							14	4	653	9							
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	204	1	3893	3	Y	622	623	0			4
							29	4	684	9							
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	207	1	4307	3	Y	569	567	0			6
							33	4	626	9							
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	186	1	4160	3	Y	519	520	0			5
							27	4	571	9							
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	278	1	4389	2	Y	560	562	0			14
							2	4	616	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	3	Y	285	286	0			2
							8	4	314	9							
03	2697	X	892	-0-	-1805	-0-	35	1	733	3	Y	109	110	0			1
							4	4	120	9							
04	2610	X	487	-0-	-2123	-0-	16	1	296	3	Y	157	156	0			2
							2	4	173	9							
05	2697	X	1821	-0-	-876	-0-	30	1	633	3	Y	1049	1025	0			26
							4	4	1154	9							
06	2610	X	280	-0-	-2330	-0-	11	1	267	3	Y	-0-	26	0			-0-
							2	4									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	97	93	0			4
							107	9									

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7283	-0-	-557	-0-	302	1	6579	3	Y	340	340	0			19
							28	4	374	9							
03	8680	X	7746	-0-	-934	-0-	323	1	6991	3	Y	354	354	0			19
							43	4	389	9							
04	8400	X	7637	-0-	-763	-0-	359	1	6837	3	Y	354	354	0			19
							52	4	389	9							
05	8680	X	7711	-0-	-969	-0-	334	1	6971	3	Y	320	319	0			20
							54	4	352	9							
06	7800	X	5754	-0-	-2046	-0-	236	1	5285	3	Y	181	186	0			15
							34	4	199	9							
07	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	557	1	8817	2	Y	256	259	0			3
							4	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	218	1	4751	3	Y	289	289	0			12
							21	4	318	9							
03	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	220	1	4765	3	Y	284	286	0			10
							31	4	312	9							
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	265	1	5037	3	Y	306	305	0			11
							38	4	337	9							
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	243	1	5056	3	Y	189	191	0			9
							38	4	208	9							
06	5280	X	4354	-0-	-926	-0-	178	1	3995	3	Y	140	143	0			6
							27	4	154	9							
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	345	1	5447	2	Y	192	192	0			4
							3	4	211	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	8826	-0-	-666	-0-	380	1	8267	3	Y	131	131	0			-0-
							35	4	144	9							
03	10509	X	9583	-0-	-926	-0-	414	1	8961	3	Y	139	139	0			-0-
							55	4	153	9							
04	10140	X	9103	-0-	-1037	-0-	444	1	8459	3	Y	124	124	0			-0-
							64	4	136	9							
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	486	1	10126	3	Y	93	92	0			1
							77	4	102	9							
06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	403	1	9033	3	Y	67	67	0			1
							58	4	74	9							
07	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	769	1	12107	2	Y	90	90	0			2
							6	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	432	1	9426	3	Y	187	187	0			10
							42	4	206	9							
03	11160	X	10529	-0-	-631	-0-	455	1	9830	3	Y	165	164	0			11
							62	4	182	9							
04	10740	X	9954	-0-	-786	-0-	484	1	9238	3	Y	147	148	0			10
							70	4	162	9							
05	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	502	1	10475	3	Y	129	129	0			10
							80	4	142	9							
06	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	472	1	10530	3	Y	114	114	0			10
							68	4	125	9							
07	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	751	1	11876	2	Y	132	133	0			3
							6	4	145	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	448	1	9719	3	Y	257	258	0			6
							41	4	283	9							
03	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	456	1	9865	3	Y	241	241	0			6
							61	4	265	9							
04	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	472	1	9001	3	Y	246	246	0			6
							68	4	271	9							
05	9672	X	9351	-0-	-321	-0-	412	1	8605	3	Y	244	243	0			7
							66	4	268	9							
06	9360	X	6835	-0-	-2525	-0-	283	1	6333	3	Y	163	166	0			4
							40	4	179	9							
07	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	664	1	10501	2	Y	275	275	0			5
							5	4	303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	432	1	9417	3	Y	377	376	0			8
							40	4	415	9							
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	448	1	9665	3	Y	378	378	0			8
							60	4	416	9							
04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	520	1	9923	3	Y	159	165	0			2
							74	4	175	9							
05	10137	X	9645	-0-	-492	-0-	432	1	9008	3	Y	124	124	0			2
							69	4	136	9							
06	9810	X	6979	-0-	-2831	-0-	293	1	6550	3	Y	85	85	0			2
							42	4	94	9							
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	679	1	10757	2	Y	156	155	0			4
							5	4	172	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	3	Y	154	155	0			6
							5	4	169	9							
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	80	1	1742	3	Y	190	190	0			6
							12	4	209	9							
04	1560	N	334	-0-	-1226	-0-	14	1	244	3	Y	67	68	0			5
							2	4	74	9							
05	1612	N	818	-0-	-794	-0-	30	1	651	3	Y	121	119	0			7
							4	4	133	9							
06	1560	N	879	-0-	-681	-0-	34	1	760	3	Y	74	75	0			6
							4	4	81	9							
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	Y	54	54	0			2
							59	9									

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1798	-0-	-890	-0-	75	1	1644	3	Y	65	65	0			-0-
							7	4	72	9							
03	2976	X	689	-0-	-2287	-0-	29	1	630	3	Y	24	24	0			-0-
							4	4	26	9							
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	180	1	3463	3	Y	128	126	0			2
							27	4	141	9							
05	2976	X	1969	-0-	-1007	-0-	86	1	1773	3	Y	86	86	0			2
							15	4	95	9							
06	2880	X	2163	-0-	-717	-0-	90	1	2014	3	Y	40	41	0			1
							15	4	44	9							
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	159	1	2507	2	Y	277	265	0			13
							1	4	305	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	196	1	4274	3	Y	486	487	0			4
							19	4	535	9							
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	218	1	4707	3	Y	501	500	0			5
							29	4	551	9							
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	236	1	4515	3	Y	545	544	0			6
							34	4	600	9							
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	222	1	4618	3	Y	613	609	0			10
							36	4	674	9							
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	191	1	4260	3	Y	585	584	0			11
							27	4	644	9							
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	301	1	4741	2	Y	627	629	0			16
							2	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	116	1	2513	3	Y	191	189	0			2
							10	4	210	9							
03	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	117	1	2537	3	Y	204	204	0			2
							16	4	224	9							
04	2850	X	2474	-0-	-376	-0-	112	1	2150	3	Y	178	179	0			1
							16	4	196	9							
05	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	109	1	2278	3	Y	218	217	0			2
							18	4	240	9							
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	113	1	2511	3	Y	380	375	0			7
							16	4	418	9							
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	175	1	2765	2	Y	438	439	0			11
							1	4	482	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	128	1	2804	3	Y	552	554	0			2
							13	4	607	9							
03	2914	X	1566	-0-	-1348	-0-	56	1	1215	3	Y	262	264	0			-0-
							7	4	288	9							
04	2820	X	1671	-0-	-1149	-0-	65	1	1241	3	Y	324	323	0			1
							9	4	356	9							
05	2914	X	1561	-0-	-1353	-0-	69	1	1435	3	Y	42	43	0			-0-
							11	4	46	9							
06	2820	X	1455	-0-	-1365	-0-	62	1	1356	3	Y	26	26	0			-0-
							8	4	29	9							
07	2232	X	1978	-0-	-254	-0-	110	1	1736	2	Y	119	114	0			6
							1	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	132	1	2831	3	Y	345	345	0			3
							14	4	380	9							
03	3286	X	1115	-0-	-2171	-0-	44	1	937	3	Y	116	119	0			-0-
							6	4	128	9							
04	3180	X	369	-0-	-2811	-0-	16	1	320	3	Y	27	27	0			-0-
							3	4	30	9							
05	3286	X	1520	-0-	-1766	-0-	66	1	1381	3	Y	57	56	0			1
							10	4	63	9							
06	3180	X	1505	-0-	-1675	-0-	61	1	1352	3	Y	76	75	0			2
							8	4	84	9							
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	143	1	2247	2	Y	145	142	0			5
							1	4	160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	209	1	4531	3	Y	155	155	0			2
							20	4	171	9							
03	5239	X	5071	-0-	-168	-0-	214	1	4654	3	Y	158	156	0			4
							29	4	174	9							
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	244	1	4674	3	Y	152	153	0			3
							35	4	167	9							
05	5239	X	5061	-0-	-178	-0-	223	1	4644	3	Y	144	143	0			4
							36	4	158	9							
06	5070	X	4917	-0-	-153	-0-	204	1	4562	3	Y	111	111	0			4
							29	4	122	9							
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	282	1	4462	2	Y	111	111	0			3
							2	4	122	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	188	1	4092	3	Y	367	368	0			3
							19	4	404	9							
03	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	177	1	3811	3	Y	383	382	0			4
							25	4	421	9							
04	4890	X	4541	-0-	-349	-0-	200	1	3839	3	Y	431	432	0			3
							28	4	474	9							
05	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	186	1	3881	3	Y	383	384	0			2
							30	4	421	9							
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	192	1	4271	3	Y	392	391	0			3
							27	4	431	9							
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	308	1	4865	2	Y	404	406	0			10
							2	4	444	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	12831	-0-	-245	-0-	536	1	11663	3	Y	530	531	0			3
							49	4	583	9							
03	14477	X	13724	-0-	-753	-0-	580	1	12524	3	Y	493	494	0			2
							78	4	542	9							
04	14010	X	13717	-0-	-293	-0-	651	1	12428	3	Y	495	495	0			2
							93	4	545	9							
05	14477	X	14114	-0-	-363	-0-	618	1	12878	3	Y	472	470	0			4
							99	4	519	9							
06	13740	X	12019	-0-	-1721	-0-	494	1	11068	3	Y	351	353	0			2
							71	4	386	9							
07	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	868	1	13709	2	Y	436	436	0			11
							6	4	480	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	117	1	2554	3	Y	153	153	0			4
							10	4	168	9							
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	133	1	2866	3	Y	120	120	0			4
							17	4	132	9							
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	146	1	2793	3	Y	134	136	0			2
							19	4	147	9							
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1	2724	3	Y	132	131	0			3
							20	4	145	9							
06	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	114	1	2532	3	Y	102	101	0			4
							16	4	112	9							
07	2883	X	1356	-0-	-1527	-0-	75	1	1224	2	Y	51	54	0			-0-
							1	4	56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	7226	-0-		-222	-0-	311	1	6739	3	Y	134	134	0			6
								29	4	147	9							
03	8246	X	7656	-0-		-590	-0-	329	1	7137	3	Y	133	133	0			6
								44	4	146	9							
04	7980	X	7367	-0-		-613	-0-	356	1	6821	3	Y	126	127	0			5
								51	4	139	9							
05	8246	X	7104	-0-		-1142	-0-	317	1	6610	3	Y	115	116	0			4
								50	4	127	9							
06	7740	X	6490	-0-		-1250	-0-	272	1	6062	3	Y	105	103	0			6
								40	4	116	9							
07	7766	X	7766	-0-		-0-	-0-	451	1	7112	2	Y	182	176	0			9
								3	4	200	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8166	X	8166	-0-		-0-	-0-	339	1	7366	3	Y	390	392	0			6
								32	4	429	9							
03	8401	X	8363	-0-		-38	-0-	339	1	7341	3	Y	579	575	0			10
								46	4	637	9							
04	8183	X	8183	-0-		-0-	-0-	375	1	7149	3	Y	549	550	0			9
								55	4	604	9							
05	8401	X	7778	-0-		-623	-0-	330	1	6896	3	Y	454	454	0			9
								53	4	499	9							
06	8130	X	6401	-0-		-1729	-0-	255	1	5707	3	Y	365	367	0			7
								37	4	402	9							
07	8364	X	8364	-0-		-0-	-0-	466	1	7364	2	Y	483	482	0			12
								3	4	531	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	8180	-0-		-80	-0-	350	1	7631	3	Y	151	152	0			6
								33	4	166	9							
03	9145	X	9015	-0-		-130	-0-	386	1	8364	3	Y	193	193	0			6
								53	4	212	9							
04	8743	X	8743	-0-		-0-	-0-	422	1	8060	3	Y	182	183	0			5
								61	4	200	9							
05	9052	X	7551	-0-		-1501	-0-	336	1	6998	3	Y	148	148	0			5
								54	4	163	9							
06	8760	X	6187	-0-		-2573	-0-	257	1	5760	3	Y	121	122	0			4
								37	4	133	9							
07	9052	X	7722	-0-		-1330	-0-	447	1	7048	2	Y	204	198	0			10
								3	4	224	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4202	X	4202	-0-		-0-	-0-	174	1	3778	3	Y	214	214	0			2
								15	4	235	9							
03	4768	X	4768	-0-		-0-	-0-	198	1	4287	3	Y	234	234	0			2
								26	4	257	9							
04	4230	X	3993	-0-		-237	-0-	186	1	3563	3	Y	198	199	0			1
								26	4	218	9							
05	4371	X	4323	-0-		-48	-0-	185	1	3856	3	Y	230	229	0			2
								29	4	253	9							
06	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	170	1	3787	3	Y	236	236	0			2
								24	4	260	9							
07	4278	X	2311	-0-		-1967	-0-	126	1	2041	2	Y	130	137	0			-0-
								1	4	143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	8274	-0-	-154	-0-	346	1	7497	3	Y	363	363	0			3
							32	4	399	9							
03	9331	X	8276	-0-	-1055	-0-	348	1	7532	3	Y	317	318	0			2
							47	4	349	9							
04	9030	X	7994	-0-	-1036	-0-	377	1	7188	3	Y	340	339	0			3
							55	4	374	9							
05	9331	X	7905	-0-	-1426	-0-	342	1	7130	3	Y	344	342	0			5
							55	4	378	9							
06	8880	X	6284	-0-	-2596	-0-	255	1	5700	3	Y	265	267	0			3
							37	4	292	9							
07	7750	X	5128	-0-	-2622	-0-	288	1	4620	2	Y	198	201	0			5
							2	4	218	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	438	1	9528	3	Y	408	410	0			2
							40	4	449	9							
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	504	1	10893	3	Y	395	397	0			-0-
							67	4	435	9							
04	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	528	1	10076	3	Y	303	303	0			-0-
							76	4	333	9							
05	10695	X	9769	-0-	-926	-0-	427	1	8918	3	Y	324	322	0			2
							68	4	356	9							
06	10350	X	10275	-0-	-75	-0-	421	1	9420	3	Y	339	338	0			3
							61	4	373	9							
07	10695	X	9965	-0-	-730	-0-	575	1	9021	2	Y	332	328	0			15
							4	4	365	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	182	1	3965	3	Y	220	220	0			7
							18	4	242	9							
03	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	156	1	3381	3	Y	184	186	0			5
							21	4	202	9							
04	4530	X	4206	-0-	-324	-0-	195	1	3742	3	Y	220	220	0			5
							27	4	242	9							
05	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	197	1	4122	3	Y	191	191	0			5
							32	4	210	9							
06	4530	X	4446	-0-	-84	-0-	181	1	4039	3	Y	181	181	0			5
							27	4	199	9							
07	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	242	1	3782	2	Y	169	159	0			16
							2	4	186	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	335	1	7286	3	Y	405	406	0			3
							32	4	446	9							
03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	377	1	8171	3	Y	312	314	0			1
							51	4	343	9							
04	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	383	1	7330	3	Y	382	380	0			3
							56	4	420	9							
05	8277	X	7956	-0-	-321	-0-	345	1	7192	3	Y	331	329	0			5
							55	4	364	9							
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	345	1	7694	3	Y	341	341	0			5
							50	4	375	9							
07	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	508	1	8019	2	Y	367	369	0			9
							4	4	404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	147	1	3206	3	Y	161	161	0			14
							14	4	177	9							
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	164	1	3569	3	Y	176	177	0			13
							22	4	194	9							
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	171	1	3268	3	Y	180	181	0			12
							25	4	198	9							
05	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	157	1	3275	3	Y	180	180	0			12
							25	4	198	9							
06	3600	X	1741	-0-	-1859	-0-	70	1	1573	3	Y	81	83	0			10
							9	4	89	9							
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	257	1	3967	2	Y	141	140	0			4
							2	4	155	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	99	1	2162	3	Y	104	105	0			9
							8	4	114	9							
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	100	1	2181	3	Y	74	75	0			8
							13	4	81	9							
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	114	1	2158	3	Y	112	110	0			10
							16	4	123	9							
05	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	99	1	2056	3	Y	105	104	0			11
							16	4	116	9							
06	2310	N	897	-0-	-1413	-0-	35	1	810	3	Y	43	44	0			10
							5	4	47	9							
07	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	117	1	1855	2	Y	94	93	0			2
							1	4	103	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	529	1	11520	3	Y	457	458	0			2
							49	4	503	9							
03	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	572	1	12373	3	Y	470	470	0			2
							76	4	517	9							
04	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	634	1	12094	3	Y	493	493	0			2
							91	4	542	9							
05	13516	X	12991	-0-	-525	-0-	568	1	11847	3	Y	442	441	0			3
							90	4	486	9							
06	13080	X	11424	-0-	-1656	-0-	472	1	10537	3	Y	315	317	0			1
							68	4	347	9							
07	13206	X	11847	-0-	-1359	-0-	684	1	10791	2	Y	334	335	0			9
							5	4	367	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5499	-0-	-17	-0-	225	1	4873	3	Y	345	346	0			1
							21	4	380	9							
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	275	1	5942	3	Y	408	407	0			2
							36	4	449	9							
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	297	1	5665	3	Y	358	359	0			1
							41	4	394	9							
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	274	1	5733	3	Y	351	349	0			3
							43	4	386	9							
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	241	1	5381	3	Y	305	305	0			3
							35	4	336	9							
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	357	1	5630	2	Y	327	329	0			8
							3	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	7054	-0-	-674	-0-	295	1	6415	3	Y	288	289	0			-0-
							27	4	317	9							
03	8556	X	7990	-0-	-566	-0-	336	1	7257	3	Y	320	319	0			1
							45	4	352	9							
04	8280	X	7748	-0-	-532	-0-	365	1	6984	3	Y	314	314	0			1
							54	4	345	9							
05	7967	X	7580	-0-	-387	-0-	328	1	6849	3	Y	318	317	0			2
							53	4	350	9							
06	7740	X	7187	-0-	-553	-0-	294	1	6560	3	Y	264	265	0			1
							43	4	290	9							
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	433	1	6839	2	Y	284	285	0			7
							3	4	312	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	375	1	8140	3	Y	473	476	0			2
							36	4	520	9							
03	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	424	1	9178	3	Y	524	522	0			4
							58	4	576	9							
04	9570	X	9489	-0-	-81	-0-	441	1	8433	3	Y	501	502	0			3
							64	4	551	9							
05	9889	X	9594	-0-	-295	-0-	412	1	8579	3	Y	489	487	0			5
							65	4	538	9							
06	9570	X	9210	-0-	-360	-0-	370	1	8293	3	Y	449	448	0			6
							53	4	494	9							
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	557	1	8793	2	Y	453	456	0			11
							4	4	498	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	296	1	6416	3	Y	383	382	0			3
							28	4	421	9							
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	310	1	6712	3	Y	380	380	0			3
							42	4	418	9							
04	6900	X	6351	-0-	-549	-0-	297	1	5659	3	Y	321	321	0			3
							42	4	353	9							
05	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	296	1	6160	3	Y	276	276	0			3
							47	4	304	9							
06	6900	X	6545	-0-	-355	-0-	267	1	5964	3	Y	250	250	0			3
							39	4	275	9							
07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	423	1	6663	2	Y	298	297	0			9
							3	4	328	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	8350	-0-	-162	-0-	347	1	7553	3	Y	380	380	0			2
							32	4	418	9							
03	9424	X	9243	-0-	-181	-0-	385	1	8353	3	Y	411	411	0			2
							53	4	452	9							
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	435	1	8278	3	Y	418	419	0			1
							62	4	460	9							
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	408	1	8503	3	Y	443	441	0			3
							65	4	487	9							
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	377	1	8436	3	Y	365	367	0			1
							54	4	402	9							
07	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	571	1	9024	2	Y	369	371	0			9
							4	4	406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	282	1	6142	3	Y	285	285	0			2
							27	4	314	9							
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	288	1	6243	3	Y	300	300	0			2
							39	4	330	9							
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	320	1	6104	3	Y	291	291	0			2
							46	4	320	9							
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	296	1	6190	3	Y	254	254	0			2
							46	4	279	9							
06	6270	X	3893	-0-	-2377	-0-	159	1	3550	3	Y	145	147	0			-0-
							24	4	160	9							
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	439	1	6956	2	Y	268	267	0			6
							3	4	295	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	423	1	9183	3	Y	352	351	0			2
							39	4	387	9							
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	448	1	9704	3	Y	385	384	0			3
							60	4	424	9							
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	484	1	9236	3	Y	378	379	0			2
							69	4	416	9							
05	10168	X	9804	-0-	-364	-0-	430	1	8951	3	Y	323	321	0			4
							68	4	355	9							
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	441	1	9841	3	Y	348	347	0			5
							63	4	383	9							
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	631	1	9970	2	Y	328	331	0			8
							5	4	361	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1222	1	7131	3	Y	579	581	0			3
							31	4	637	9							
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1412	1	7719	3	Y	599	599	0			3
							50	4	659	9							
04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1621	1	7448	3	Y	607	607	0			3
							57	4	668	9							
05	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	1998	1	7052	3	Y	602	599	0			6
							54	4	662	9							
06	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	1245	1	7822	3	Y	578	578	0			6
							50	4	636	9							
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	559	1	8817	2	Y	559	564	0			13
							4	4	615	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	6965	-0-	-1379	-0-	954	1	5560	3	Y	387	387	0			6
							25	4	426	9							
03	9238	X	7886	-0-	-1352	-0-	1149	1	6277	3	Y	383	383	0			6
							39	4	421	9							
04	7860	X	7511	-0-	-349	-0-	1260	1	5790	3	Y	379	380	0			5
							44	4	417	9							
05	8122	X	7336	-0-	-786	-0-	1519	1	5362	3	Y	376	374	0			7
							41	4	414	9							
06	7620	X	6102	-0-	-1518	-0-	788	1	4960	3	Y	292	294	0			5
							33	4	321	9							
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	445	1	7037	2	Y	402	401	0			10
							3	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	402	1	2356	3	Y	139	139	0			12
							10	4	153	9							
03	2759	X	1881	-0-	-878	-0-	270	1	1481	3	Y	111	112	0			11
							8	4	122	9							
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	652	1	3004	3	Y	220	218	0			13
							22	4	242	9							
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	842	1	2974	3	Y	227	226	0			14
							22	4	250	9							
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	416	1	2617	3	Y	169	172	0			11
							17	4	186	9							
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	233	1	3672	2	Y	227	226	0			6
							2	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	81	1	1740	3	Y	105	105	0			15
							7	4	116	9							
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	3	Y	97	98	0			14
							12	4	107	9							
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	101	1	1910	3	Y	94	94	0			14
							14	4	103	9							
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	3	Y	79	78	0			15
							12	4	87	9							
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	66	67	0			14
							9	4	73	9							
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	121	1	1920	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	253	1	5509	3	Y	309	310	0			4
							24	4	340	9							
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	279	1	6041	3	Y	343	342	0			5
							38	4	377	9							
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	311	1	5935	3	Y	378	378	0			5
							46	4	416	9							
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	296	1	6139	3	Y	384	383	0			6
							46	4	422	9							
06	6510	X	6132	-0-	-378	-0-	249	1	5586	3	Y	236	240	0			2
							37	4	260	9							
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	429	1	6787	2	Y	306	305	0			8
							3	4	337	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	310	1	6736	3	Y	400	402	0			-0-
							29	4	440	9							
03	7874	X	7801	-0-	-73	-0-	324	1	7003	3	Y	392	392	0			-0-
							43	4	431	9							
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	374	1	7134	3	Y	463	462	0			1
							54	4	509	9							
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	340	1	7116	3	Y	435	434	0			2
							55	4	479	9							
06	7620	X	6046	-0-	-1574	-0-	246	1	5483	3	Y	255	257	0			-0-
							36	4	281	9							
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	498	1	7872	2	Y	308	312	0			4
							4	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3184	-0-	-344	-0-	432	1	2518	3	Y	204	204	0			10
							10	4	224	9							
03	3906	X	2456	-0-	-1450	-0-	353	1	1930	3	Y	146	148	0			8
							12	4	161	9							
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	795	1	3655	3	Y	261	259	0			10
							27	4	287	9							
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1122	1	3964	3	Y	236	235	0			11
							30	4	260	9							
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	582	1	3664	3	Y	185	187	0			9
							23	4	204	9							
07	4929	X	62	-0-	-4867	-0-	3	1	56	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	928	1	5425	3	Y	370	370	0			2
							24	4	407	9							
03	7502	X	7062	-0-	-440	-0-	1023	1	5590	3	Y	376	377	0			1
							35	4	414	9							
04	7260	X	7068	-0-	-192	-0-	1180	1	5427	3	Y	383	384	0			-0-
							40	4	421	9							
05	7502	X	7041	-0-	-461	-0-	1463	1	5165	3	Y	339	338	0			1
							40	4	373	9							
06	7260	X	6032	-0-	-1228	-0-	786	1	4939	3	Y	250	251	0			-0-
							32	4	275	9							
07	7254	X	6362	-0-	-892	-0-	356	1	5700	2	Y	275	283	0			-0-
							3	4	303	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	208	1	4503	3	Y	156	156	0			9
							21	4	172	9							
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	234	1	5058	3	Y	161	160	0			10
							32	4	177	9							
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	255	1	4853	3	Y	169	170	0			9
							37	4	186	9							
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	248	1	5184	3	Y	144	145	0			8
							40	4	158	9							
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	228	1	5139	3	Y	135	136	0			7
							33	4	149	9							
07	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	314	1	4961	2	Y	140	140	0			4
							2	4	154	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	142	1	3103	3	Y	562	563	0			4
							14	4	618	9							
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	156	1	3397	3	Y	742	739	0			7
							21	4	816	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	180	1	3451	3	Y	722	723	0			6
							25	4	794	9							
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	165	1	3412	3	Y	603	602	0			7
							26	4	663	9							
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	135	1	3031	3	Y	537	538	0			6
							19	4	591	9							
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	216	1	3402	2	Y	529	533	0			13
							2	4	582	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	5104	-0-		-0-		-0-	1148	1	3586	3	Y	323	323	0			2
									15	4	355	9							
03	5581	X	5581	-0-		-0-		-0-	1114	1	4049	3	Y	356	356	0			2
									26	4	392	9							
04	5572	X	5572	-0-		-0-		-0-	1299	1	3846	3	Y	363	363	0			2
									28	4	399	9							
05	5482	X	5482	-0-		-0-		-0-	1608	1	3473	3	Y	340	339	0			3
									27	4	374	9							
06	5040	X	3644	-0-		-1396		-0-	722	1	2627	3	Y	253	255	0			1
									17	4	278	9							
07	5669	X	5669	-0-		-0-		-0-	311	1	4914	2	Y	402	400	0			10
									2	4	442	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3430	X	3430	-0-		-0-		-0-	138	1	3026	3	Y	231	232	0			9
									12	4	254	9							
03	3729	X	3729	-0-		-0-		-0-	152	1	3294	3	Y	240	239	0			10
									19	4	264	9							
04	3520	X	3520	-0-		-0-		-0-	160	1	3066	3	Y	247	248	0			9
									22	4	272	9							
05	3534	X	3534	-0-		-0-		-0-	149	1	3110	3	Y	229	229	0			9
									23	4	252	9							
06	3183	X	3183	-0-		-0-		-0-	126	1	2819	3	Y	200	202	0			7
									18	4	220	9							
07	3499	X	3499	-0-		-0-		-0-	194	1	3058	2	Y	224	224	0			6
									1	4	246	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4011	-0-		-273		-0-	161	1	3503	3	Y	303	303	0			1
									14	4	333	9							
03	4929	X	4929	-0-		-0-		-0-	199	1	4317	3	Y	350	348	0			3
									28	4	385	9							
04	4663	X	4663	-0-		-0-		-0-	212	1	4034	3	Y	352	352	0			3
									30	4	387	9							
05	4743	X	4591	-0-		-152		-0-	191	1	4014	3	Y	324	324	0			3
									30	4	356	9							
06	4590	X	4139	-0-		-451		-0-	163	1	3636	3	Y	288	288	0			3
									23	4	317	9							
07	4650	X	4499	-0-		-151		-0-	247	1	3900	2	Y	318	319	0			8
									2	4	350	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4548	X	4548	-0-		-0-		-0-	191	1	4154	3	Y	167	168	0			13
									19	4	184	9							
03	4948	X	4948	-0-		-0-		-0-	209	1	4516	3	Y	176	177	0			12
									29	4	194	9							
04	4771	X	4771	-0-		-0-		-0-	227	1	4337	3	Y	157	157	0			12
									34	4	173	9							
05	4867	X	4793	-0-		-74		-0-	210	1	4365	3	Y	168	168	0			12
									33	4	185	9							
06	4710	X	4304	-0-		-406		-0-	175	1	3939	3	Y	150	152	0			10
									25	4	165	9							
07	4913	X	4913	-0-		-0-		-0-	282	1	4456	2	Y	157	158	0			4
									2	4	173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	188	1	4083	3	Y	146	145	0			11
							18	4	161	9							
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	179	1	3867	3	Y	186	187	0			10
							24	4	205	9							
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	219	1	4185	3	Y	267	265	0			12
							31	4	294	9							
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4014	3	Y	200	200	0			12
							32	4	220	9							
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	166	1	3708	3	Y	150	153	0			9
							25	4	165	9							
07	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	240	1	3784	2	Y	166	167	0			4
							2	4	183	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	2140	1	6690	3	Y	424	425	0			7
							30	4	466	9							
03	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	2052	1	7450	3	Y	447	447	0			7
							47	4	492	9							
04	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	2288	1	6761	3	Y	409	410	0			6
							51	4	450	9							
05	9672	X	9349	-0-	-323	-0-	2821	1	6086	3	Y	360	358	0			8
							46	4	396	9							
06	9360	X	8817	-0-	-543	-0-	1812	1	6585	3	Y	344	344	0			8
							42	4	378	9							
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	556	1	8785	2	Y	408	409	0			10
							4	4	449	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	1920	-0-	-2868	-0-	425	1	1334	3	Y	142	145	0			-0-
							5	4	156	9							
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1288	1	4680	3	Y	474	467	0			7
							29	4	521	9							
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1260	1	3729	3	Y	398	401	0			4
							27	4	438	9							
05	5146	X	4220	-0-	-926	-0-	1216	1	2622	3	Y	329	329	0			4
							20	4	362	9							
06	5130	X	2736	-0-	-2394	-0-	533	1	1937	3	Y	231	234	0			1
							12	4	254	9							
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	274	1	4285	2	Y	414	407	0			14
							2	4	455	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1278	1	4001	3	Y	328	328	0			3
							18	4	361	9							
03	6262	X	6247	-0-	-15	-0-	1258	1	4572	3	Y	354	354	0			3
							28	4	389	9							
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1445	1	4272	3	Y	342	341	0			4
							34	4	376	9							
05	6262	X	6127	-0-	-135	-0-	1822	1	3928	3	Y	315	314	0			5
							30	4	347	9							
06	6060	X	4960	-0-	-1100	-0-	998	1	3638	3	Y	273	274	0			4
							24	4	300	9							
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	351	1	5536	2	Y	349	349	0			9
							3	4	384	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	277	1	6030	3	Y	363	364	0			1
							27	4	399	9							
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	299	1	6472	3	Y	333	334	0			-0-
							40	4	366	9							
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	359	1	6838	3	Y	316	316	0			-0-
							51	4	348	9							
05	7161	X	5586	-0-	-1575	-0-	243	1	5063	3	Y	220	220	0			-0-
							38	4	242	9							
06	6930	X	6648	-0-	-282	-0-	272	1	6066	3	Y	245	245	0			-0-
							40	4	270	9							
07	7843	X	7625	-0-	-218	-0-	436	1	6878	2	Y	280	281	0			7
							3	4	308	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	368	1	8002	3	Y	487	489	0			6
							34	4	536	9							
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	398	1	8591	3	Y	448	449	0			5
							53	4	493	9							
04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	427	1	8175	3	Y	423	425	0			3
							62	4	465	9							
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	402	1	8373	3	Y	427	425	0			5
							64	4	470	9							
06	8820	X	8553	-0-	-267	-0-	346	1	7715	3	Y	402	402	0			5
							50	4	442	9							
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	556	1	8778	2	Y	456	457	0			12
							4	4	502	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	273	1	5953	3	Y	272	271	0			5
							25	4	299	9							
03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	318	1	6885	3	Y	251	253	0			3
							42	4	276	9							
04	6900	X	4254	-0-	-2646	-0-	204	1	3875	3	Y	133	136	0			-0-
							29	4	146	9							
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	340	1	7083	3	Y	273	269	0			4
							55	4	300	9							
06	6900	X	6863	-0-	-37	-0-	280	1	6264	3	Y	254	254	0			4
							40	4	279	9							
07	7533	X	7372	-0-	-161	-0-	421	1	6650	2	Y	271	272	0			7
							3	4	298	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	244	1	5318	3	Y	415	416	0			1
							23	4	457	9							
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	269	1	5811	3	Y	424	423	0			2
							36	4	466	9							
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	296	1	5652	3	Y	460	461	0			1
							43	4	506	9							
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	266	1	5572	3	Y	444	443	0			2
							42	4	488	9							
06	6060	X	5830	-0-	-230	-0-	232	1	5201	3	Y	330	332	0			-0-
							34	4	363	9							
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	354	1	5598	2	Y	382	382	0			10
							3	4	420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3900	-0-	-608	-0-	166	1	3596	3	Y	111	111	0			2
							16	4	122	9							
03	4991	X	4775	-0-	-216	-0-	204	1	4398	3	Y	133	133	0			2
							27	4	146	9							
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	236	1	4505	3	Y	162	161	0			3
							34	4	178	9							
05	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	213	1	4434	3	Y	148	148	0			3
							34	4	163	9							
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	211	1	4748	3	Y	153	154	0			2
							30	4	168	9							
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	278	1	4401	2	Y	147	148	0			4
							2	4	162	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	244	1	5356	3	N	446	446	0			6
							23	4	491	9							
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	262	1	5640	3	N	431	431	0			6
							35	4	474	9							
04	6030	X	5934	-0-	-96	-0-	275	1	5264	3	N	322	324	0			4
							41	4	354	9							
05	6231	X	6225	-0-	-6	-0-	266	1	5512	3	N	368	365	0			7
							42	4	405	9							
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	271	1	6039	3	N	391	389	0			9
							40	4	430	9							
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	422	1	6657	2	N	444	444	0			12
							3	4	488	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	272	1	5915	3	N	556	557	0			10
							26	4	612	9							
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	304	1	6591	3	N	577	578	0			9
							42	4	635	9							
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	335	1	6375	3	N	544	544	0			9
							49	4	598	9							
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	307	1	6415	3	N	533	531	0			11
							49	4	586	9							
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	265	1	5921	3	N	476	478	0			9
							36	4	524	9							
07	7130	X	7065	-0-	-65	-0-	387	1	6117	2	N	507	510	0			12
							3	4	558	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	939	3	N	115	115	0			9
							4	4	127	9							
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	36	1	791	3	N	170	170	0			9
							5	4	187	9							
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	149	151	0			7
							6	4	164	9							
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	172	173	0			6
							6	4	189	9							
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	35	1	761	3	N	148	151	0			3
							5	4	163	9							
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	N	159	160	0			4
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	36	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	251	1	5458	3	Y	254	254	0			7
							24	4	279	9							
03	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	248	1	5378	3	Y	188	189	0			6
							33	4	207	9							
04	5820	X	5680	-0-	-140	-0-	272	1	5202	3	Y	152	152	0			6
							39	4	167	9							
05	6014	X	5740	-0-	-274	-0-	254	1	5286	3	Y	145	145	0			6
							40	4	160	9							
06	5820	X	5134	-0-	-686	-0-	211	1	4736	3	Y	143	143	0			6
							30	4	157	9							
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	435	1	6880	2	Y	214	213	0			5
							3	4	235	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	233	1	5077	3	N	470	472	0			7
							22	4	517	9							
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	248	1	5340	3	N	489	488	0			8
							32	4	538	9							
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	266	1	5096	3	N	466	468	0			6
							37	4	513	9							
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	244	1	5105	3	N	444	443	0			7
							37	4	488	9							
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	267	1	6024	3	N	505	503	0			9
							38	4	556	9							
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	427	1	6738	2	N	513	516	0			13
							3	4	564	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	151	1	3248	3	N	387	386	0			2
							13	4	426	9							
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	170	1	3711	3	N	334	336	0			-0-
							23	4	367	9							
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	180	1	3422	3	N	331	331	0			-0-
							25	4	364	9							
05	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	127	1	2619	3	N	223	223	0			-0-
							21	4	245	9							
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	162	1	3534	3	N	346	345	0			5
							16	4	381	9							
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	168	1	3651	3	N	337	338	0			4
							22	4	371	9							
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	180	1	3431	3	N	290	291	0			3
							25	4	319	9							
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	170	1	3534	3	N	291	289	0			5
							27	4	320	9							
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	182	1	4059	3	N	326	325	0			6
							27	4	359	9							
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	335	1	5292	2	N	439	440	0			9
							2	4	483	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	205	1	4466	3	N	595	596	0			5
							20	4	655	9							
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	226	1	4914	3	N	643	642	0			6
							31	4	707	9							
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	247	1	4715	3	N	636	637	0			5
							35	4	700	9							
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	221	1	4586	3	N	582	580	0			7
							36	4	640	9							
06	5220	X	4616	-0-	-604	-0-	175	1	3908	3	N	462	463	0			6
							25	4	508	9							
07	5177	X	2862	-0-	-2315	-0-	153	1	2389	2	N	290	288	0			16
							1	4	319	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	248	1	5362	3	Y	724	725	0			6
							24	4	796	9							
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	279	1	6053	3	Y	800	798	0			8
							39	4	880	9							
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	315	1	5981	3	Y	759	761	0			6
							46	4	835	9							
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	315	1	6563	3	Y	766	763	0			9
							49	4	843	9							
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	293	1	6538	3	Y	759	756	0			12
							42	4	835	9							
07	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	427	1	6771	2	Y	799	805	0			18
							3	4	879	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	207	1	4490	3	Y	309	310	0			-0-
							20	4	340	9							
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	222	1	4801	3	Y	346	345	0			1
							31	4	381	9							
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	241	1	4570	3	Y	331	330	0			2
							35	4	364	9							
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	222	1	4622	3	Y	259	259	0			2
							36	4	285	9							
06	4860	X	4677	-0-	-183	-0-	188	1	4217	3	Y	223	224	0			1
							27	4	245	9							
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	295	1	4653	2	Y	254	254	0			7
							2	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	208	1	4512	3	Y	287	287	0			3
							20	4	316	9							
03	5766	X	5219	-0-	-547	-0-	218	1	4691	3	Y	255	257	0			1
							29	4	281	9							
04	5580	X	5444	-0-	-136	-0-	255	1	4857	3	Y	269	268	0			2
							36	4	296	9							
05	5766	X	5441	-0-	-325	-0-	235	1	4901	3	Y	244	243	0			3
							37	4	268	9							
06	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	206	1	4621	3	Y	214	215	0			2
							30	4	235	9							
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	308	1	4867	2	Y	209	211	0			5
							2	4	230	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	208	1	4534	3	Y	293	293	0			10
							20	4	322	9							
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	220	1	4769	3	Y	303	303	0			10
							31	4	333	9							
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	234	1	4456	3	Y	276	278	0			8
							33	4	304	9							
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	222	1	4636	3	Y	219	220	0			7
							36	4	241	9							
06	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	187	1	4162	3	Y	205	206	0			6
							27	4	226	9							
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	287	1	4531	2	Y	177	179	0			4
							2	4	195	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	154	1	3355	3	Y	590	590	0			6
							15	4	649	9							
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	173	1	3742	3	Y	620	620	0			6
							24	4	682	9							
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	193	1	3684	3	Y	645	647	0			4
							28	4	710	9							
05	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	172	1	3592	3	Y	634	631	0			7
							28	4	697	9							
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	166	1	3714	3	Y	655	653	0			9
							24	4	721	9							
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	261	1	4112	2	Y	674	677	0			17
							2	4	741	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	86	1	1881	3	Y	322	323	0			2
							8	4	354	9							
03	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	83	1	1781	3	Y	306	307	0			1
							10	4	337	9							
04	2700	X	2157	-0-	-543	-0-	89	1	1685	3	Y	337	335	0			3
							12	4	371	9							
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	195	1	4072	3	Y	692	681	0			14
							31	4	761	9							
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	200	1	4474	3	Y	474	480	0			8
							29	4	521	9							
07	3100	N	5520	-0-	2420	2420	304	1	4804	2	Y	373	379	0			9
							2	4	410	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	111	1	2426	3	Y	478	479	0			1
								10	4	526	9							
03	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	119	1	2577	3	Y	486	486	0			1
								16	4	535	9							
04	3030	X	2642	-0-		-388	-0-	110	1	2136	3	Y	345	346	0			-0-
								16	4	380	9							
05	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	125	1	2592	3	Y	370	368	0			2
								20	4	407	9							
06	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	121	1	2707	3	Y	417	416	0			3
								17	4	459	9							
07	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	183	1	2891	2	Y	434	436	0			11
								1	4	477	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	166	1	3602	3	N	381	382	0			1
								16	4	419	9							
03	4543	X	4543	-0-		-0-	-0-	179	1	3883	3	N	415	415	0			1
								24	4	457	9							
04	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-	186	1	3528	3	N	399	400	0			-0-
								26	4	439	9							
05	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-	170	1	3536	3	N	397	396	0			1
								27	4	437	9							
06	3870	X	2385	-0-		-1485	-0-	91	1	2051	3	N	208	209	0			-0-
								14	4	229	9							
07	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-	258	1	4079	2	N	408	404	0			11
								2	4	449	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8054	X	8054	-0-		-0-	-0-	335	1	7320	3	Y	334	333	0			4
								32	4	367	9							
03	8780	X	8780	-0-		-0-	-0-	368	1	7978	3	Y	349	348	0			5
								50	4	384	9							
04	8575	X	8575	-0-		-0-	-0-	409	1	7800	3	Y	279	281	0			3
								59	4	307	9							
05	8864	X	8864	-0-		-0-	-0-	387	1	8073	3	Y	311	309	0			5
								62	4	342	9							
06	8160	X	7270	-0-		-890	-0-	297	1	6648	3	Y	256	259	0			2
								43	4	282	9							
07	8401	X	8297	-0-		-104	-0-	476	1	7507	2	Y	283	284	0			7
								3	4	311	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	76	1	1653	3	Y	127	126	0			14
								7	4	140	9							
03	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-	85	1	1849	3	Y	123	123	0			14
								11	4	135	9							
04	1590	N	1572	-0-		-18	-0-	72	1	1389	3	Y	92	93	0			13
								10	4	101	9							
05	1705	N	1459	-0-		-246	-0-	62	1	1282	3	Y	96	95	0			14
								9	4	106	9							
06	1650	N	1370	-0-		-280	-0-	56	1	1242	3	Y	59	61	0			12
								7	4	65	9							
07	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	98	1	1556	2	Y	69	69	0			2
								1	4	76	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	406	1	8843	3	Y	879	881	0			6
							38	4	967	9							
03	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	428	1	9253	3	Y	899	899	0			6
							57	4	989	9							
04	10080	X	9571	-0-	-509	-0-	427	1	8161	3	Y	837	839	0			4
							62	4	921	9							
05	10416	X	9211	-0-	-1205	-0-	381	1	7957	3	Y	738	736	0			6
							61	4	812	9							
06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	398	1	8887	3	Y	774	772	0			8
							57	4	851	9							
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	573	1	9051	2	Y	781	785	0			20
							4	4	859	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4483	-0-	-221	-0-	188	1	4087	3	Y	173	174	0			11
							18	4	190	9							
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	240	1	5187	3	Y	215	216	0			10
							33	4	237	9							
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	261	1	4983	3	Y	211	212	0			9
							38	4	232	9							
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	239	1	4990	3	Y	194	193	0			10
							38	4	213	9							
06	5040	X	5023	-0-	-17	-0-	205	1	4591	3	Y	179	179	0			10
							30	4	197	9							
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	332	1	5276	2	Y	216	217	0			5
							2	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	77	1	1662	3	Y	166	163	0			6
							7	4	183	9							
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	182	184	0			4
							8	4	200	9							
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	61	1	1159	3	Y	165	166	0			3
							8	4	182	9							
05	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	64	1	1333	3	Y	203	203	0			3
							9	4	223	9							
06	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	47	1	1067	3	Y	190	191	0			2
							7	4	209	9							
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	157	1	2523	2	Y	266	270	0			2
							1	4	293	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	349	1	7603	3	Y	376	375	0			5
							33	4	414	9							
03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	377	1	8173	3	Y	393	392	0			6
							51	4	432	9							
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	432	1	8249	3	Y	404	405	0			5
							63	4	444	9							
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	386	1	8030	3	Y	368	367	0			6
							62	4	405	9							
06	7950	X	4192	-0-	-3758	-0-	173	1	3852	3	Y	129	133	0			2
							25	4	142	9							
07	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	564	1	8905	2	Y	286	283	0			7
							4	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	3	Y	95	95	0			9
							5	4	105	9							
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	3	Y	131	129	0			11
							9	4	144	9							
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	3	Y	103	103	0			11
							10	4	113	9							
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	71	1	1480	3	Y	68	69	0			10
							11	4	75	9							
06	1590	N	870	-0-	-720	-0-	35	1	787	3	Y	39	40	0			9
							5	4	43	9							
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1559	2	Y	78	77	0			2
							1	4	86	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

02	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	382	1	8300	3	Y	394	395	0			2
							35	4	433	9							
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	434	1	9365	3	Y	437	436	0			3
							59	4	481	9							
04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	444	1	8473	3	Y	369	370	0			2
							64	4	406	9							
05	9641	X	9258	-0-	-383	-0-	404	1	8441	3	Y	316	315	0			3
							65	4	348	9							
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	428	1	9568	3	Y	379	377	0			5
							61	4	417	9							
07	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	657	1	10430	2	Y	355	359	0			8
							5	4	391	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

02	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	286	1	6237	3	Y	289	289	0			5
							27	4	318	9							
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	316	1	6840	3	Y	310	310	0			5
							42	4	341	9							
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	351	1	6712	3	Y	311	311	0			5
							51	4	342	9							
05	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	317	1	6603	3	Y	284	283	0			6
							50	4	312	9							
06	7200	X	6853	-0-	-347	-0-	279	1	6255	3	Y	254	256	0			4
							40	4	279	9							
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	435	1	6863	2	Y	288	288	0			8
							3	4	317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	279	1	6076	3	Y	683	683	0			10
							27	4	751	9							
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	279	1	6049	3	Y	666	668	0			8
							38	4	733	9							
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	335	1	6383	3	Y	542	545	0			5
							48	4	596	9							
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	314	1	6539	3	Y	374	375	0			4
							50	4	411	9							
06	6090	X	4163	-0-	-1927	-0-	168	1	3748	3	Y	202	205	0			1
							25	4	222	9							
07	7471	X	1786	-0-	-5685	-0-	105	1	1636	2	Y	40	46	0			-0-
							1	4	44	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	10924	-0-	-752	-0-	466	1	10133	3	Y	255	255	0			-0-
							44	4	281	9							
03	12927	X	12119	-0-	-808	-0-	518	1	11227	3	Y	277	277	0			-0-
							69	4	305	9							
04	12510	X	10681	-0-	-1829	-0-	511	1	9737	3	Y	327	326	0			1
							73	4	360	9							
05	12090	X	11139	-0-	-951	-0-	488	1	10186	3	Y	353	351	0			3
							77	4	388	9							
06	11730	X	9599	-0-	-2131	-0-	395	1	8823	3	Y	295	296	0			2
							56	4	325	9							
07	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	813	1	12885	2	Y	448	446	0			11
							6	4	493	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	44	1	980	3	Y	189	189	0			5
							4	4	208	9							
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	3	Y	197	197	0			5
							6	4	217	9							
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1017	3	Y	153	155	0			3
							7	4	168	9							
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	Y	95	95	0			3
							7	4	105	9							
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	41	1	903	3	Y	74	74	0			3
							5	4	81	9							
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	114	113	0			3
							1	4	125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	198	1	4314	3	Y	308	306	0			2
							20	4	339	9							
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	207	1	4442	3	Y	320	321	0			1
							29	4	352	9							
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	220	1	4200	3	Y	345	344	0			2
							33	4	380	9							
05	4805	X	4130	-0-	-675	-0-	175	1	3661	3	Y	242	243	0			1
							28	4	266	9							
06	4650	X	3622	-0-	-1028	-0-	143	1	3210	3	Y	225	224	0			2
							21	4	248	9							
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	280	1	4425	2	Y	289	289	0			7
							2	4	318	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	88	1	1900	3	Y	141	141	0			14
							8	4	155	9							
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	106	1	2319	3	Y	186	186	0			14
							15	4	205	9							
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	105	1	2000	3	Y	158	159	0			13
							14	4	174	9							
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	108	1	2265	3	Y	144	144	0			13
							18	4	158	9							
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	1870	3	Y	150	151	0			12
							13	4	165	9							
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	153	1	2413	2	Y	187	187	0			5
							1	4	206	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	184	1	4017	3	Y	362	360	0			2
							18	4	398	9							
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	218	1	4710	3	Y	382	382	0			2
							30	4	420	9							
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	247	1	4726	3	Y	377	377	0			2
							36	4	415	9							
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	214	1	4448	3	Y	347	346	0			3
							34	4	382	9							
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	175	1	3927	3	Y	318	318	0			3
							25	4	350	9							
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	302	1	4776	2	Y	350	352	0			8
							2	4	385	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	78	1	1701	3	Y	156	156	0			7
							7	4	172	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	2160	N	73	-0-	-2087	-0-	3	1	63	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
07	T. A.		122	-0-	122	122	7	1	105	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	182	1	3958	3	Y	471	474	0			-0-
							18	4	518	9							
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	205	1	4438	3	Y	472	472	0			-0-
							29	4	519	9							
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	302	1	5755	3	Y	535	535	0			-0-
							44	4	589	9							
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	202	1	4218	3	Y	350	350	0			-0-
							33	4	385	9							
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	3882	3	Y	379	379	0			-0-
							25	4	417	9							
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	258	1	4079	2	Y	415	416	0			11
							2	4	457	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1562	3	Y	103	104	0			11
							7	4	113	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	3	Y	76	77	0			10
							7	4	84	9							
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	76	1	1445	3	Y	86	85	0			11
							10	4	95	9							
05	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	57	1	1196	3	Y	87	86	0			12
							8	4	96	9							
06	1290	N	582	-0-	-708	-0-	25	1	534	3	Y	18	20	0			10
							3	4	20	9							
07	1023	N	102	-0-	-921	-0-	6	1	93	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	172	1	3743	3	Y	259	259	0			-0-
							17	4	285	9							
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	198	1	4282	3	Y	324	324	0			-0-
							27	4	356	9							
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	217	1	4105	3	Y	351	351	0			-0-
							31	4	386	9							
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	201	1	4176	3	Y	411	408	0			3
							33	4	452	9							
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	161	1	3609	3	Y	332	334	0			1
							24	4	365	9							
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	308	1	4856	2	Y	443	443	0			10
							2	4	487	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	202	1	4400	3	Y	449	450	0			2
							20	4	494	9							
03	5518	X	4548	-0-	-970	-0-	178	1	3848	3	Y	453	453	0			2
							24	4	498	9							
04	5340	X	1341	-0-	-3999	-0-	56	1	1079	3	Y	181	183	0			-0-
							7	4	199	9							
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	238	1	4967	3	Y	644	631	0			13
							38	4	708	9							
06	5340	X	5129	-0-	-211	-0-	194	1	4353	3	Y	503	507	0			9
							29	4	553	9							
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	299	1	4725	2	Y	635	635	0			16
							2	4	699	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	146	1	3199	3	Y	353	354	0			2
							14	4	388	9							
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	161	1	3480	3	Y	305	306	0			1
							22	4	336	9							
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	227	1	4345	3	Y	350	349	0			2
							33	4	385	9							
05	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	154	1	3205	3	Y	338	337	0			3
							25	4	372	9							
06	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	138	1	3064	3	Y	358	357	0			4
							19	4	394	9							
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	197	1	3112	2	Y	389	390	0			10
							1	4	428	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2430	-0-	-370	169	98	1	2135	3	Y	172	174	0			6
							8	4	189	9							
03	2126	N	1957	-0-	-169	-0-	80	1	1755	3	Y	102	102	0			6
							10	4	112	9							
04	2580	X	1601	-0-	-979	-0-	74	1	1404	3	Y	103	103	0			6
							10	4	113	9							
05	2666	X	1780	-0-	-886	-0-	78	1	1621	3	Y	64	63	0			7
							11	4	70	9							
06	2580	X	1259	-0-	-1321	-0-	52	1	1153	3	Y	43	43	0			7
							7	4	47	9							
07	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	108	1	1700	2	Y	69	68	0			2
							1	4	76	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	3	Y	211	211	0			1
							12	4	232	9							
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	170	1	3691	3	Y	255	255	0			1
							22	4	281	9							
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	184	1	3504	3	Y	320	319	0			2
							25	4	352	9							
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	168	1	3504	3	Y	313	312	0			3
							26	4	344	9							
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	183	1	4089	3	Y	388	386	0			5
							27	4	427	9							
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	254	1	4021	2	Y	388	392	0			8
							2	4	427	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	233	1	3546	3	Y	310	310	0			5
							15	4	341	9							
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	241	1	3770	3	Y	286	288	0			3
							24	4	315	9							
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	251	1	3524	3	Y	265	265	0			3
							27	4	292	9							
05	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	231	1	3450	3	Y	246	245	0			4
							26	4	271	9							
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	245	1	3676	3	Y	259	259	0			4
							23	4	285	9							
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2357	-0-	-1675	-0-	134	1	2051	3	Y	149	151	0			-0-
							8	4	164	9							
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	302	1	4742	3	Y	385	380	0			5
							29	4	424	9							
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	320	1	4507	3	Y	292	293	0			4
							34	4	321	9							
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	318	1	4744	3	Y	289	287	0			6
							37	4	318	9							
06	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	210	1	3164	3	Y	182	186	0			2
							20	4	200	9							
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	267	1	4036	3	Y	214	214	0			3
							17	4	235	9							
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	222	1	3468	3	Y	151	152	0			2
							21	4	166	9							
04	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	223	1	3147	3	Y	152	152	0			2
							22	4	167	9							
05	3844	X	2470	-0-	-1374	-0-	148	1	2197	3	Y	99	98	0			3
							16	4	109	9							
06	3720	X	1592	-0-	-2128	-0-	95	1	1423	3	Y	59	60	0			2
							9	4	65	9							
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	311	1	4724	3	Y	338	339	0			5
							21	4	372	9							
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	330	1	5139	3	Y	328	330	0			3
							33	4	361	9							
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	346	1	4880	3	Y	322	322	0			3
							38	4	354	9							
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	329	1	4922	3	Y	334	332	0			5
							38	4	367	9							
06	5460	X	5286	-0-	-174	-0-	305	1	4600	3	Y	319	318	0			6
							30	4	351	9							
07	5549	X	92	-0-	-5457	-0-	5	1	80	2	Y	6	16	0			-0-
							7	9									

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9604	X	6471	-0-	-3133	-0-	267	1	5816	3	Y	330	330	0			2
							25	4	363	9							
03	10633	X	6974	-0-	-3659	-0-	289	1	6262	3	Y	349	348	0			3
							39	4	384	9							
04	9780	X	1370	-0-	-8410	-0-	65	1	1232	3	Y	58	61	0			-0-
							9	4	64	9							
05	7161	X	2806	-0-	-4355	-0-	122	1	2554	3	Y	100	98	0			2
							20	4	110	9							
06	6930	X	1417	-0-	-5513	-0-	58	1	1294	3	Y	53	54	0			1
							7	4	58	9							
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	286	1	4347	3	Y	416	417	0			2
							19	4	458	9							
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	318	1	4942	3	Y	443	442	0			3
							31	4	487	9							
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	334	1	4717	3	Y	426	427	0			2
							36	4	469	9							
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	310	1	4629	3	Y	392	391	0			3
							34	4	431	9							
06	4980	X	4475	-0-	-505	-0-	256	1	3839	3	Y	323	324	0			2
							25	4	355	9							
07	5301	X	19	-0-	-5282	-0-	1	1	16	2	Y	2	12	0			-0-
							2	9									

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	73	1	1600	3	Y	131	127	0			4
							7	4	144	9							
03	3100	N	3135	-0-	35	35	127	1	2752	3	Y	217	217	0			4
							17	4	239	9							
04	3000	N	3719	-0-	719	754	165	1	3150	3	Y	346	342	0			8
							23	4	381	9							
05	3100	N	4276	-0-	1176	1930	175	1	3645	3	Y	389	387	0			10
							28	4	428	9							
06	5554	X	3624	-0-	-1930	-0-	138	1	3107	3	Y	326	328	0			8
							20	4	359	9							
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	5027	-0-	-13	-0-	288	1	4379	3	Y	309	309	0			-0-
							20	4	340	9							
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	325	1	5066	3	Y	513	509	0			4
							31	4	564	9							
04	5400	X	4990	-0-	-410	-0-	299	1	4216	3	Y	404	407	0			1
							31	4	444	9							
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	353	1	5260	3	Y	461	457	0			5
							40	4	507	9							
06	5400	X	4089	-0-	-1311	-0-	234	1	3511	3	Y	292	295	0			2
							23	4	321	9							
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	269	1	4085	3	Y	260	261	0			1
							17	4	286	9							
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	269	1	4229	3	Y	252	253	0			-0-
							26	4	277	9							
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	295	1	4150	3	Y	246	246	0			-0-
							30	4	271	9							
05	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	274	1	4102	3	Y	229	228	0			1
							31	4	252	9							
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	302	1	4552	3	Y	250	249	0			2
							29	4	275	9							
07	4402	X	53	-0-	-4349	-0-	3	1	47	2	Y	3	11	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27688	X	7205	-0-	-20483	-0-	302	1	6543	3	Y	302	301	0			7
							28	4	332	9							
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	333	1	7229	3	Y	321	322	0			6
							44	4	353	9							
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	521	1	9941	3	Y	415	413	0			8
							75	4	457	9							
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	517	1	10802	3	Y	412	409	0			11
							82	4	453	9							
06	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	432	1	9651	3	Y	350	351	0			10
							62	4	385	9							
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	6163	-0-	-81	-0-	256	1	5567	3	Y	286	287	0			-0-
							25	4	315	9							
03	6913	X	6476	-0-	-437	-0-	268	1	5799	3	Y	339	338	0			1
							36	4	373	9							
04	6690	X	6571	-0-	-119	-0-	308	1	5858	3	Y	328	328	0			1
							44	4	361	9							
05	6820	X	6655	-0-	-165	-0-	287	1	5987	3	Y	305	304	0			2
							45	4	336	9							
06	6600	X	2717	-0-	-3883	-0-	109	1	2451	3	Y	128	130	0			-0-
							16	4	141	9							
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	356	1	4606	3	Y	890	892	0			2
							21	4	979	9							
03	6107	X	5814	-0-	-293	-0-	348	1	4548	3	Y	809	811	0			-0-
							28	4	890	9							
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	408	1	5020	3	Y	921	919	0			2
							39	4	1013	9							
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	391	1	5002	3	Y	877	874	0			5
							38	4	965	9							
06	5910	X	5705	-0-	-205	-0-	350	1	4514	3	Y	737	738	0			4
							30	4	811	9							
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	324	1	5114	2	Y	868	868	0			23
							2	4	955	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	187	1	4050	3	Y	327	326	0			1
							17	4	360	9							
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	182	1	3930	3	Y	262	263	0			-0-
							24	4	288	9							
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	195	1	3759	3	Y	311	310	0			1
							28	4	342	9							
05	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	175	1	3668	3	Y	365	361	0			5
							28	4	402	9							
06	4230	X	3921	-0-	-309	-0-	153	1	3448	3	Y	270	272	0			3
							23	4	297	9							
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	300	1	4769	2	Y	386	386	0			8
							2	4	425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	323	1	7020	3	Y	758	760	0			10
							31	4	834	9							
03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	336	1	7298	3	Y	699	701	0			8
							46	4	769	9							
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	370	1	7015	3	Y	772	771	0			9
							53	4	849	9							
05	8401	X	8137	-0-	-264	-0-	330	1	6864	3	Y	811	805	0			15
							51	4	892	9							
06	8130	X	3983	-0-	-4147	-0-	151	1	3361	3	Y	408	419	0			4
							22	4	449	9							
07	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	509	1	8000	2	Y	969	959	0			23
							4	4	1066	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	132	1	2863	3	Y	271	271	0			2
							12	4	298	9							
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	135	1	2912	3	Y	212	214	0			-0-
							18	4	233	9							
04	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	132	1	2513	3	Y	217	217	0			-0-
							19	4	239	9							
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	131	1	2738	3	Y	233	232	0			1
							21	4	256	9							
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	121	1	2701	3	Y	218	218	0			1
							18	4	240	9							
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	222	1	3522	2	Y	302	303	0			6
							2	4	332	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	191	1	4173	3	Y	601	603	0			7
							19	4	661	9							
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	203	1	4385	3	Y	515	516	0			6
							28	4	567	9							
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	217	1	4148	3	Y	505	505	0			6
							31	4	556	9							
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	201	1	4192	3	Y	623	618	0			11
							33	4	685	9							
06	4770	X	2077	-0-	-2693	-0-	76	1	1695	3	Y	269	274	0			6
							10	4	296	9							
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	311	1	4886	2	Y	754	744	0			18
							2	4	829	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	319	1	4137	3	Y	558	560	0			1
							18	4	614	9							
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	332	1	4360	3	Y	504	504	0			1
							26	4	554	9							
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	334	1	4111	3	Y	588	585	0			4
							30	4	647	9							
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	329	1	4233	3	Y	570	568	0			6
							32	4	627	9							
06	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	287	1	3718	3	Y	498	499	0			5
							24	4	548	9							
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	271	1	4270	2	Y	597	597	0			16
							2	4	657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	349	1	4534	3	Y	901	906	0			7
							20	4	991	9							
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	379	1	4942	3	Y	772	776	0			3
							32	4	849	9							
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	395	1	4839	3	Y	834	833	0			4
							37	4	917	9							
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	375	1	4788	3	Y	763	760	0			7
							37	4	839	9							
06	5760	X	5381	-0-	-379	-0-	333	1	4296	3	Y	659	661	0			5
							27	4	725	9							
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	323	1	5105	2	Y	836	835	0			22
							2	4	920	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	312	1	4039	3	Y	855	856	0			8
							16	4	941	9							
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	350	1	4574	3	Y	900	899	0			9
							29	4	990	9							
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	379	1	4664	3	Y	906	908	0			7
							34	4	997	9							
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	353	1	4522	3	Y	786	784	0			9
							33	4	865	9							
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	309	1	4004	3	Y	666	668	0			7
							26	4	733	9							
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	295	1	4663	2	Y	865	863	0			23
							2	4	952	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	339	1	7349	3	Y	398	399	0			4
							32	4	438	9							
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	354	1	7654	3	Y	388	388	0			4
							48	4	427	9							
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	377	1	7211	3	Y	372	373	0			3
							55	4	409	9							
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	360	1	7526	3	Y	365	362	0			6
							58	4	402	9							
06	8040	X	7311	-0-	-729	-0-	297	1	6628	3	Y	312	312	0			6
							43	4	343	9							
07	7905	X	1	-0-	-7904	-0-	1	2			Y	-0-	10	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	172	1	3733	3	Y	179	180	0			13
							16	4	197	9							
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	194	1	4199	3	Y	168	167	0			14
							27	4	185	9							
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	214	1	4081	3	Y	172	173	0			13
							31	4	189	9							
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	195	1	4061	3	Y	161	163	0			11
							32	4	177	9							
06	4320	X	1290	-0-	-3030	-0-	53	1	1180	3	Y	45	49	0			7
							7	4	50	9							
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	255	1	5541	3	Y	688	693	0			5
							24	4	757	9							
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	276	1	5978	3	Y	728	728	0			5
							37	4	801	9							
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	306	1	5847	3	Y	696	698	0			3
							44	4	766	9							
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	286	1	5939	3	Y	634	631	0			6
							45	4	697	9							
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	242	1	5414	3	Y	626	626	0			6
							35	4	689	9							
07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	385	1	6084	2	Y	730	731	0			19
							3	4	803	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	419	1	9119	3	Y	690	692	0			3
							38	4	759	9							
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	465	1	10049	3	Y	742	742	0			3
							62	4	816	9							
04	10800	X	9602	-0-	-1198	-0-	443	1	8459	3	Y	578	581	0			-0-
							64	4	636	9							
05	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	476	1	9902	3	Y	709	703	0			6
							74	4	780	9							
06	10800	X	8977	-0-	-1823	-0-	355	1	7951	3	Y	564	568	0			2
							51	4	620	9							
07	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	685	1	10855	2	Y	733	733	0			18
							5	4	806	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12609	X	12609	-0-		-0-	-0-	496	1	10796	3	Y	1155	1155	0			6
								46	4	1271	9							
03	13650	X	13650	-0-		-0-	-0-	539	1	11649	3	Y	1264	1262	0			8
								72	4	1390	9							
04	13020	X	12892	-0-		-128	-0-	572	1	10917	3	Y	1202	1204	0			6
								81	4	1322	9							
05	13454	X	12720	-0-		-734	-0-	523	1	10902	3	Y	1102	1099	0			9
								83	4	1212	9							
06	13020	X	11460	-0-		-1560	-0-	441	1	9880	3	Y	978	980	0			7
								63	4	1076	9							
07	12502	X	12502	-0-		-0-	-0-	677	1	10691	2	Y	1026	1032	0			25
								5	4	1129	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6739	X	6739	-0-		-0-	-0-	266	1	5767	3	Y	619	621	0			4
								25	4	681	9							
03	6995	X	6995	-0-		-0-	-0-	276	1	5967	3	Y	650	650	0			4
								37	4	715	9							
04	6692	X	6692	-0-		-0-	-0-	295	1	5639	3	Y	650	652	0			2
								43	4	715	9							
05	6634	X	6454	-0-		-180	-0-	265	1	5517	3	Y	573	572	0			3
								42	4	630	9							
06	6420	X	5766	-0-		-654	-0-	226	1	5025	3	Y	439	440	0			2
								32	4	483	9							
07	6432	X	6432	-0-		-0-	-0-	351	1	5536	2	Y	493	494	0			13
								3	4	542	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9040	X	9040	-0-		-0-	-0-	354	1	7722	3	Y	846	848	0			8
								33	4	931	9							
03	9719	X	9719	-0-		-0-	-0-	384	1	8301	3	Y	893	893	0			8
								52	4	982	9							
04	9575	X	9575	-0-		-0-	-0-	431	1	8231	3	Y	774	776	0			6
								62	4	851	9							
05	9282	X	9282	-0-		-0-	-0-	386	1	8063	3	Y	701	699	0			8
								62	4	771	9							
06	8820	X	8496	-0-		-324	-0-	335	1	7506	3	Y	552	554	0			6
								48	4	607	9							
07	9941	X	9941	-0-		-0-	-0-	539	1	8503	2	Y	814	808	0			23
								4	4	895	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8238	X	8238	-0-		-0-	-0-	308	1	6716	3	Y	1077	1077	0			17
								29	4	1185	9							
03	8937	X	8937	-0-		-0-	-0-	341	1	7363	3	Y	1078	1079	0			16
								47	4	1186	9							
04	8505	X	8505	-0-		-0-	-0-	364	1	6953	3	Y	1031	1032	0			15
								54	4	1134	9							
05	8254	X	8254	-0-		-0-	-0-	326	1	6818	3	Y	962	959	0			18
								52	4	1058	9							
06	7833	X	7833	-0-		-0-	-0-	289	1	6471	3	Y	937	937	0			18
								42	4	1031	9							
07	8637	X	8637	-0-		-0-	-0-	449	1	7086	2	Y	999	1002	0			26
								3	4	1099	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	210	1	4570	3	Y	496	494	0			3
							20	4	546	9							
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	218	1	4708	3	Y	537	535	0			5
							29	4	591	9							
04	4860	X	4784	-0-	-76	-0-	210	1	4002	3	Y	492	493	0			4
							31	4	541	9							
05	5022	X	4894	-0-	-128	-0-	198	1	4127	3	Y	488	487	0			5
							32	4	537	9							
06	4860	X	4770	-0-	-90	-0-	182	1	4065	3	Y	451	451	0			5
							27	4	496	9							
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	284	1	4488	2	Y	516	516	0			14
							2	4	568	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	333	1	7224	3	Y	1118	1121	0			15
							31	4	1230	9							
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	366	1	7911	3	Y	1132	1132	0			15
							49	4	1245	9							
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	389	1	7441	3	Y	1103	1104	0			14
							57	4	1213	9							
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	366	1	7645	3	Y	1066	1062	0			18
							59	4	1173	9							
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	335	1	7500	3	Y	945	947	0			16
							48	4	1040	9							
07	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	506	1	7986	2	Y	1027	1030	0			26
							4	4	1130	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

02	4760	X	4495	-0-	-265	-0-	179	1	3880	3	Y	381	381	0			2
							17	4	419	9							
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	218	1	4715	3	Y	501	497	0			6
							29	4	551	9							
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	279	1	5321	3	Y	528	528	0			6
							41	4	581	9							
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	237	1	4936	3	Y	484	483	0			7
							38	4	532	9							
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	200	1	4494	3	Y	452	452	0			7
							29	4	497	9							
07	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	306	1	4832	2	Y	508	508	0			14
							2	4	559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5059	-0-		-345	-0-	201	1	4372	3	Y	424	428	0			3
								20	4	466	9							
03	5983	X	4882	-0-		-1101	-0-	186	1	4006	3	Y	605	603	0			5
								24	4	666	9							
04	5790	X	4772	-0-		-1018	-0-	210	1	4003	3	Y	480	483	0			2
								31	4	528	9							
05	5983	X	4091	-0-		-1892	-0-	169	1	3518	3	Y	343	343	0			2
								27	4	377	9							
06	5790	X	2740	-0-		-3050	-0-	105	1	2332	3	Y	261	262	0			1
								16	4	287	9							
07	4495	X	3440	-0-		-1055	-0-	183	1	2890	2	Y	333	331	0			10
								1	4	366	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4115	-0-		-393	-0-	159	1	3452	3	N	445	447	0			2
								14	4	490	9							
03	4991	X	4364	-0-		-627	-0-	169	1	3666	3	N	461	460	0			3
								22	4	507	9							
04	4830	X	4792	-0-		-38	-0-	207	1	3930	3	N	568	565	0			6
								30	4	625	9							
05	4867	X	4845	-0-		-22	-0-	195	1	4077	3	N	492	491	0			7
								32	4	541	9							
06	4410	X	4097	-0-		-313	-0-	155	1	3469	3	N	409	410	0			6
								23	4	450	9							
07	4892	X	4892	-0-		-0-	-0-	259	1	4091	2	N	491	491	0			13
								2	4	540	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5699	-0-		-153	-0-	236	1	5121	3	Y	291	292	0			5
								22	4	320	9							
03	6479	X	6301	-0-		-178	-0-	262	1	5657	3	Y	315	314	0			6
								35	4	347	9							
04	6270	X	6007	-0-		-263	-0-	278	1	5297	3	Y	356	356	0			6
								40	4	392	9							
05	6355	X	6116	-0-		-239	-0-	263	1	5475	3	Y	306	305	0			7
								41	4	337	9							
06	6120	X	5927	-0-		-193	-0-	239	1	5349	3	Y	277	277	0			7
								34	4	305	9							
07	6133	X	6133	-0-		-0-	-0-	346	1	5472	2	Y	284	286	0			7
								3	4	312	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6083	X	6083	-0-		-0-	-0-	253	1	5492	3	Y	285	285	0			2
								24	4	314	9							
03	6435	X	6435	-0-		-0-	-0-	269	1	5808	3	Y	293	294	0			1
								36	4	322	9							
04	6184	X	6184	-0-		-0-	-0-	290	1	5533	3	Y	290	291	0			-0-
								42	4	319	9							
05	6231	X	6091	-0-		-140	-0-	263	1	5487	3	Y	273	271	0			2
								41	4	300	9							
06	6030	X	4284	-0-		-1746	-0-	174	1	3889	3	Y	178	180	0			-0-
								25	4	196	9							
07	6639	X	6639	-0-		-0-	-0-	375	1	5929	2	Y	302	300	0			8
								3	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	371	1	8101	3	Y	535	536	0			2
							35	4	589	9							
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	401	1	8684	3	Y	563	563	0			2
							55	4	619	9							
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	436	1	8335	3	Y	552	552	0			2
							63	4	607	9							
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	405	1	8455	3	Y	529	527	0			4
							65	4	582	9							
06	8820	X	8201	-0-	-619	-0-	331	1	7403	3	Y	381	383	0			2
							48	4	419	9							
07	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	487	1	7692	2	Y	352	355	0			9
							4	4	387	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	291	1	6331	3	Y	418	419	0			2
							27	4	460	9							
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	292	1	6342	3	Y	413	413	0			2
							39	4	454	9							
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	340	1	6487	3	Y	405	406	0			1
							49	4	446	9							
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	315	1	6570	3	Y	326	324	0			3
							50	4	359	9							
06	6330	X	5529	-0-	-801	-0-	223	1	4993	3	Y	255	257	0			1
							32	4	281	9							
07	7874	X	7039	-0-	-835	-0-	396	1	6258	2	Y	347	346	0			9
							3	4	382	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	309	1	6726	3	Y	339	338	0			2
							29	4	373	9							
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	340	1	7342	3	Y	358	359	0			1
							46	4	394	9							
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	345	1	6574	3	Y	301	301	0			1
							50	4	331	9							
05	7409	X	6967	-0-	-442	-0-	303	1	6329	3	Y	260	260	0			1
							49	4	286	9							
06	7170	X	6216	-0-	-954	-0-	252	1	5646	3	Y	255	256	0			-0-
							37	4	281	9							
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	411	1	6501	2	Y	307	307	0			8
							3	4	338	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	314	1	6823	3	Y	297	298	0			-0-
							30	4	327	9							
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	347	1	7525	3	Y	321	321	0			-0-
							47	4	353	9							
04	7890	X	7800	-0-	-90	-0-	370	1	7037	3	Y	308	307	0			1
							54	4	339	9							
05	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	330	1	6848	3	Y	267	267	0			1
							53	4	294	9							
06	7890	X	6347	-0-	-1543	-0-	261	1	5808	3	Y	218	219	0			-0-
							38	4	240	9							
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	471	1	7446	2	Y	286	286	0			7
							3	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	420	1	9151	3	Y	448	450	0			2
							38	4	493	9							
03	10819	X	10386	-0-	-433	-0-	434	1	9397	3	Y	451	450	0			3
							59	4	496	9							
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	502	1	9565	3	Y	384	387	0			-0-
							72	4	422	9							
05	10819	X	10489	-0-	-330	-0-	460	1	9572	3	Y	349	348	0			1
							73	4	384	9							
06	10470	X	8647	-0-	-1823	-0-	352	1	7850	3	Y	358	358	0			1
							51	4	394	9							
07	10292	X	9524	-0-	-768	-0-	541	1	8538	2	Y	401	402	0			10
							4	4	441	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	421	1	9171	3	Y	535	536	0			3
							38	4	589	9							
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	438	1	9464	3	Y	539	539	0			3
							59	4	593	9							
04	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	496	1	9447	3	Y	579	578	0			4
							71	4	637	9							
05	10447	X	9641	-0-	-806	-0-	415	1	8656	3	Y	458	458	0			4
							66	4	504	9							
06	10110	X	9660	-0-	-450	-0-	393	1	8746	3	Y	423	424	0			3
							56	4	465	9							
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	601	1	9492	2	Y	459	460	0			12
							4	4	505	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	304	1	6586	3	N	693	694	0			5
							28	4	762	9							
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	338	1	7334	3	N	702	703	0			4
							46	4	772	9							
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	362	1	6891	3	N	653	656	0			1
							52	4	718	9							
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	330	1	6853	3	N	637	633	0			5
							53	4	701	9							
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	284	1	6362	3	N	549	550	0			4
							41	4	604	9							
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	426	1	6718	2	N	622	623	0			16
							3	4	684	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	196	1	4272	3	Y	463	463	0			4
							19	4	509	9							
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	222	1	4809	3	Y	468	467	0			5
							31	4	515	9							
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	226	1	4304	3	Y	450	451	0			4
							33	4	495	9							
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	205	1	4264	3	Y	454	451	0			7
							33	4	499	9							
06	4800	X	4580	-0-	-220	-0-	176	1	3932	3	Y	406	408	0			5
							25	4	447	9							
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	264	1	4166	2	Y	443	444	0			12
							2	4	487	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1067	-0-	-1453	-0-	42	1	912	3	Y	100	102	0			-0-
							3	4	110	9							
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	112	1	2432	3	Y	291	289	0			2
							15	4	320	9							
04	2700	X	2156	-0-	-544	-0-	96	1	1846	3	Y	182	184	0			-0-
							14	4	200	9							
05	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	101	1	2121	3	Y	209	209	0			-0-
							16	4	230	9							
06	2700	N	2333	-0-	-367	-0-	89	1	2015	3	Y	195	195	0			-0-
							14	4	215	9							
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	224	224	0			6
							1	4	246	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	111	1	2444	3	Y	385	384	0			4
							10	4	424	9							
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	135	1	2911	3	Y	336	338	0			2
							18	4	370	9							
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	122	1	2320	3	Y	297	297	0			2
							18	4	327	9							
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	3	Y	310	307	0			5
							18	4	341	9							
06	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	85	1	1880	3	Y	242	244	0			3
							12	4	266	9							
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2268	2	Y	298	298	0			8
							1	4	328	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	298	1	6513	3	Y	888	890	0			3
							28	4	977	9							
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	333	1	7216	3	Y	953	953	0			3
							44	4	1048	9							
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	341	1	6525	3	Y	897	899	0			1
							49	4	987	9							
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	317	1	6600	3	Y	745	744	0			2
							50	4	820	9							
06	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	273	1	6084	3	Y	797	795	0			4
							40	4	877	9							
07	8649	X	7758	-0-	-891	-0-	405	1	6392	2	Y	871	871	0			25
							3	4	958	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	197	1	4310	3	Y	689	692	0			4
							20	4	758	9							
03	5146	X	5076	-0-	-70	-0-	191	1	4123	3	Y	668	670	0			2
							27	4	735	9							
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	238	1	4541	3	Y	799	797	0			4
							34	4	879	9							
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	224	1	4656	3	Y	629	628	0			5
							36	4	692	9							
06	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	183	1	4086	3	Y	567	568	0			4
							27	4	624	9							
07	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	228	1	3605	2	Y	525	534	0			9
							2	4	578	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9421	X	9421	-0-		-0-	-0-	346	1	7494	3	Y	1408	1413	0			9
								32	4	1549	9							
03	10273	X	10273	-0-		-0-	-0-	381	1	8220	3	Y	1474	1474	0			9
								51	4	1621	9							
04	9780	X	9780	-0-		-0-	-0-	401	1	7642	3	Y	1525	1525	0			9
								59	4	1678	9							
05	9517	X	8604	-0-		-913	-0-	330	1	6898	3	Y	1203	1205	0			7
								53	4	1323	9							
06	9210	X	8299	-0-		-911	-0-	297	1	6636	3	Y	1203	1202	0			8
								43	4	1323	9							
07	9641	X	9641	-0-		-0-	-0-	480	1	7571	2	Y	1443	1441	0			40
								3	4	1587	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4008	X	4008	-0-		-0-	-0-	151	1	3286	3	Y	506	508	0			2
								14	4	557	9							
03	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	151	1	3294	3	Y	546	545	0			3
								20	4	601	9							
04	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	167	1	3198	3	Y	527	527	0			3
								24	4	580	9							
05	3822	X	3822	-0-		-0-	-0-	150	1	3125	3	Y	475	474	0			4
								24	4	523	9							
06	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-	131	1	2922	3	Y	428	429	0			3
								19	4	471	9							
07	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-	200	1	3150	2	Y	554	551	0			16
								1	4	609	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	119	1	2586	3	Y	317	318	0			1
								10	4	349	9							
03	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-	130	1	2833	3	Y	337	338	0			-0-
								18	4	371	9							
04	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	146	1	2792	3	Y	412	412	0			-0-
								21	4	453	9							
05	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	135	1	2804	3	Y	331	330	0			1
								22	4	364	9							
06	3150	X	3062	-0-		-88	-0-	115	1	2600	3	Y	300	300	0			1
								17	4	330	9							
07	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-	168	1	2653	2	Y	351	351	0			9
								1	4	386	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	138	1	2997	3	Y	556	559	0			3
								12	4	612	9							
03	4102	X	4102	-0-		-0-	-0-	150	1	3282	3	Y	591	591	0			3
								20	4	650	9							
04	3978	X	3978	-0-		-0-	-0-	163	1	3107	3	Y	623	622	0			4
								23	4	685	9							
05	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	146	1	3047	3	Y	453	453	0			4
								24	4	498	9							
06	3450	X	3272	-0-		-178	-0-	120	1	2676	3	Y	417	417	0			4
								17	4	459	9							
07	3843	X	3843	-0-		-0-	-0-	197	1	3129	2	Y	469	472	0			10
								1	4	516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	317	1	6915	3	Y	660	663	0			6
							30	4	726	9							
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	209	1	4520	3	Y	735	734	0			7
							29	4	809	9							
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	223	1	4243	3	Y	759	759	0			7
							33	4	835	9							
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	199	1	4135	3	Y	712	711	0			8
							32	4	783	9							
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	179	1	4014	3	Y	625	628	0			5
							27	4	688	9							
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	273	1	4309	2	Y	704	707	0			17
							2	4	774	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	145	1	3149	3	Y	492	492	0			2
							14	4	541	9							
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	155	1	3342	3	Y	530	529	0			3
							20	4	583	9							
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	176	1	3369	3	Y	540	541	0			2
							25	4	594	9							
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	157	1	3293	3	Y	470	468	0			4
							25	4	517	9							
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	131	1	2914	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	210	1	3319	2	Y	538	536	0			15
							2	4	592	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	140	1	3059	3	Y	596	597	0			3
							12	4	656	9							
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	164	1	3542	3	Y	635	635	0			3
							22	4	699	9							
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	187	1	3573	3	Y	638	638	0			3
							27	4	702	9							
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	191	1	3988	3	Y	608	606	0			5
							30	4	669	9							
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	142	1	3203	3	Y	465	468	0			2
							21	4	512	9							
07	4216	X	3631	-0-	-585	-0-	187	1	2956	2	Y	443	447	0			11
							1	4	487	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	430	1	9350	3	Y	455	457	0			1
							40	4	501	9							
03	11284	X	11248	-0-	-36	-0-	465	1	10054	3	Y	606	604	0			3
							62	4	667	9							
04	10920	X	10849	-0-	-71	-0-	502	1	9589	3	Y	624	625	0			2
							72	4	686	9							
05	11284	X	10663	-0-	-621	-0-	461	1	9638	3	Y	446	446	0			2
							73	4	491	9							
06	10920	X	10351	-0-	-569	-0-	422	1	9453	3	Y	377	377	0			2
							61	4	415	9							
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	626	1	9895	2	Y	420	421	0			11
							5	4	462	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	6761	-0-	-435	-0-	279	1	6071	3	Y	349	347	0			4
							27	4	384	9							
03	7967	X	7662	-0-	-305	-0-	319	1	6906	3	Y	358	358	0			4
							43	4	394	9							
04	7710	X	7336	-0-	-374	-0-	345	1	6577	3	Y	331	330	0			5
							50	4	364	9							
05	7750	X	7486	-0-	-264	-0-	325	1	6760	3	Y	317	315	0			7
							52	4	349	9							
06	7410	X	6278	-0-	-1132	-0-	256	1	5722	3	Y	239	241	0			5
							37	4	263	9							
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	424	1	6662	2	Y	291	290	0			8
							3	4	320	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	457	1	9931	3	Y	1115	1116	0			2
							43	4	1227	9							
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	512	1	11076	3	Y	829	831	0			-0-
							68	4	912	9							
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	543	1	10351	3	Y	1070	1065	0			5
							78	4	1177	9							
05	12431	X	12218	-0-	-213	-0-	502	1	10492	3	Y	1042	1038	0			9
							78	4	1146	9							
06	12030	X	9126	-0-	-2904	-0-	352	1	7876	3	Y	770	774	0			5
							51	4	847	9							
07	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	709	1	11221	2	Y	1141	1137	0			28
							5	4	1255	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	5464	-0-	-3860	-0-	210	1	4570	3	Y	604	606	0			-0-
							20	4	664	9							
03	10323	X	5699	-0-	-4624	-0-	212	1	4602	3	Y	778	775	0			3
							29	4	856	9							
04	9990	X	5159	-0-	-4831	-0-	212	1	4052	3	Y	785	786	0			2
							31	4	864	9							
05	10323	X	5114	-0-	-5209	-0-	196	1	4107	3	Y	708	707	0			3
							32	4	779	9							
06	5910	X	4418	-0-	-1492	-0-	159	1	3568	3	Y	606	609	0			-0-
							24	4	667	9							
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	267	1	4228	2	Y	733	734	0			18
							2	4	806	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	571	1	12401	3	Y	1901	1903	0			26
							54	4	2091	9							
03	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	633	1	13723	3	Y	1849	1851	0			24
							87	4	2034	9							
04	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	690	1	13155	3	Y	1818	1820	0			22
							99	4	2000	9							
05	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	642	1	13419	3	Y	1776	1768	0			30
							103	4	1954	9							
06	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	573	1	12800	3	Y	1516	1521	0			25
							83	4	1668	9							
07	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	884	1	13953	2	Y	1659	1663	0			43
							6	4	1825	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	113	1	2446	3	Y	293	292	0			1
							10	4	322	9							
03	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	119	1	2578	3	Y	132	133	0			-0-
							16	4	145	9							
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	146	1	2778	3	Y	118	118	0			-0-
							20	4	130	9							
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	142	1	2953	3	Y	215	213	0			2
							22	4	237	9							
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	114	1	2562	3	Y	196	197	0			1
							17	4	216	9							
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	233	1	3700	2	Y	403	393	0			16
							2	4	443	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5836	-0-	-660	-0-	241	1	5236	3	Y	305	303	0			4
							23	4	336	9							
03	7192	X	6382	-0-	-810	-0-	270	1	5830	3	Y	223	226	0			1
							37	4	245	9							
04	6960	X	6777	-0-	-183	-0-	321	1	6116	3	Y	267	265	0			3
							46	4	294	9							
05	7192	X	6770	-0-	-422	-0-	293	1	6125	3	Y	278	277	0			4
							46	4	306	9							
06	6720	X	6340	-0-	-380	-0-	258	1	5774	3	Y	245	245	0			4
							38	4	270	9							
07	6665	X	1170	-0-	-5495	-0-	66	1	1055	2	Y	44	52	0			-0-
							1	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	401	1	8734	3	Y	1408	1411	0			18
							37	4	1549	9							
03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	429	1	9297	3	Y	1388	1389	0			17
							57	4	1527	9							
04	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	487	1	9292	3	Y	1411	1412	0			16
							70	4	1552	9							
05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	433	1	9034	3	Y	1288	1285	0			19
							69	4	1417	9							
06	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	395	1	8839	3	Y	1155	1158	0			16
							56	4	1271	9							
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	591	1	9319	2	Y	1237	1241	0			32
							4	4	1361	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	294	1	6408	3	Y	595	597	0			1
							28	4	655	9							
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	306	1	6662	3	Y	603	604	0			-0-
							41	4	663	9							
04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	339	1	6452	3	Y	464	464	0			-0-
							49	4	510	9							
05	7564	X	7358	-0-	-206	-0-	310	1	6445	3	Y	504	500	0			4
							49	4	554	9							
06	7320	X	6303	-0-	-1017	-0-	246	1	5496	3	Y	477	478	0			3
							36	4	525	9							
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	436	1	6908	2	Y	633	622	0			26
							3	4	696	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	306	1	6660	3	Y	227	228	0			2
							29	4	250	9							
03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	342	1	7400	3	Y	371	369	0			4
							47	4	408	9							
04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	363	1	6924	3	Y	366	367	0			3
							54	4	403	9							
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	336	1	6989	3	Y	307	306	0			4
							54	4	338	9							
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	299	1	6675	3	Y	259	261	0			2
							44	4	285	9							
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	475	1	7517	2	Y	313	313	0			8
							3	4	344	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	8658	-0-	-190	-0-	357	1	7799	3	Y	426	426	0			3
							33	4	469	9							
03	9796	X	9418	-0-	-378	-0-	392	1	8500	3	Y	430	430	0			3
							53	4	473	9							
04	9480	X	9027	-0-	-453	-0-	424	1	8078	3	Y	422	422	0			3
							61	4	464	9							
05	9672	X	9082	-0-	-590	-0-	393	1	8190	3	Y	397	396	0			4
							62	4	437	9							
06	9270	X	8688	-0-	-582	-0-	352	1	7869	3	Y	378	378	0			4
							51	4	416	9							
07	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	513	1	8105	2	Y	413	414	0			11
							4	4	454	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	414	1	9016	3	Y	551	553	0			-0-
							38	4	606	9							
03	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	461	1	9986	3	Y	495	495	0			-0-
							62	4	545	9							
04	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	526	1	10015	3	Y	630	628	0			2
							75	4	693	9							
05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	581	1	12096	3	Y	660	658	0			4
							92	4	726	9							
06	9900	X	7170	-0-	-2730	-0-	289	1	6496	3	Y	312	316	0			-0-
							42	4	343	9							
07	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	371	1	8091	3	Y	975	974	0			3
							35	4	1073	9							
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	391	1	8467	3	Y	986	987	0			2
							53	4	1085	9							
04	9450	X	8759	-0-	-691	-0-	382	1	7305	3	Y	924	926	0			-0-
							56	4	1016	9							
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	415	1	8628	3	Y	1035	1027	0			8
							66	4	1139	9							
06	9450	X	7175	-0-	-2275	-0-	273	1	6130	3	Y	665	671	0			2
							40	4	732	9							
07	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	575	1	9099	2	Y	1005	1001	0			25
							4	4	1106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	248	1	5386	3	Y	414	415	0			3
							24	4	455	9							
03	6665	X	6601	-0-	-64	-0-	269	1	5815	3	Y	437	437	0			3
							36	4	481	9							
04	6450	X	6428	-0-	-22	-0-	297	1	5663	3	Y	386	389	0			-0-
							43	4	425	9							
05	6665	X	6288	-0-	-377	-0-	272	1	5663	3	Y	283	282	0			1
							42	4	311	9							
06	6450	X	4077	-0-	-2373	-0-	165	1	3660	3	Y	207	208	0			-0-
							24	4	228	9							
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	355	1	5566	2	Y	319	316	0			9
							2	4	351	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	291	1	6314	3	Y	329	329	0			4
							27	4	362	9							
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	331	1	7159	3	Y	369	369	0			4
							44	4	406	9							
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	358	1	6830	3	Y	407	408	0			3
							52	4	448	9							
05	7626	X	7434	-0-	-192	-0-	319	1	6665	3	Y	363	361	0			5
							51	4	399	9							
06	7380	X	6985	-0-	-395	-0-	283	1	6335	3	Y	297	298	0			4
							40	4	327	9							
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	558	1	8801	2	Y	439	436	0			12
							4	4	483	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	196	1	4275	3	Y	574	574	0			6
							19	4	631	9							
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	225	1	4856	3	Y	642	641	0			7
							31	4	706	9							
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	231	1	4405	3	Y	587	587	0			7
							33	4	646	9							
05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	211	1	4409	3	Y	542	541	0			8
							34	4	596	9							
06	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	172	1	3837	3	Y	437	439	0			6
							25	4	481	9							
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	293	1	4631	2	Y	568	567	0			15
							2	4	625	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	226	1	4938	3	Y	496	496	0			3
							22	4	546	9							
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	251	1	5448	3	Y	419	420	0			2
							34	4	461	9							
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	271	1	5192	3	Y	499	498	0			3
							38	4	549	9							
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	250	1	5202	3	Y	562	559	0			6
							40	4	618	9							
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	220	1	4918	3	Y	478	479	0			5
							32	4	526	9							
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	364	1	5739	2	Y	492	495	0			12
							2	4	541	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	285	1	6183	3	Y	450	450	0			3
							27	4	495	9							
03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	305	1	6578	3	Y	469	469	0			3
							41	4	516	9							
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	332	1	6315	3	Y	490	491	0			2
							48	4	539	9							
05	7347	X	7302	-0-	-45	-0-	307	1	6371	3	Y	523	520	0			5
							49	4	575	9							
06	7110	X	6132	-0-	-978	-0-	239	1	5354	3	Y	459	459	0			5
							34	4	505	9							
07	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	501	1	7950	2	Y	721	720	0			15
							4	4	793	9							

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4056	-0-	-312	-0-	141	1	3090	3	Y	738	747	0			-0-
							13	4	812	9							
03	4836	X	509	-0-	-4327	-0-	17	1	389	3	Y	92	92	0			-0-
							2	4	101	9							
04	4680	X	2010	-0-	-2670	-0-	79	1	1521	3	Y	363	358	0			5
							11	4	399	9							
05	4836	X	1	-0-	-4835	-0-	1	3			Y	-0-	5	0			-0-
06	4680	X	387	-0-	-4293	-0-	12	1	290	3	Y	75	73	0			2
							2	4	83	9							
07	T. A.		182	-0-	182	182	9	1	140	2	Y	30	32	0			-0-
							33	9									

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4592	-0-	-504	-0-	158	1	3445	3	Y	886	891	0			3
							14	4	975	9							
03	5642	X	198	-0-	-5444	-0-	7	1	149	3	Y	38	41	0			-0-
							42	9									
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	266	1	5558	3	Y	1306	1274	0			32
							42	4	1437	9							
06	5460	X	5233	-0-	-227	-0-	184	1	4123	3	Y	817	828	0			21
							27	4	899	9							
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	258	1	4064	2	Y	830	836	0			20
							2	4	913	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	244	1	5292	3	Y	816	823	0			3
							23	4	898	9							
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
05	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	445	1	9271	3	Y	1176	1144	0			32
							70	4	1294	9							
06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	306	1	6817	3	Y	725	735	0			22
							44	4	798	9							
07	7161	X	6042	-0-	-1119	-0-	323	1	5106	2	Y	555	565	0			13
							2	4	611	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	217	1	4706	3	Y	1127	1132	0			6
							20	4	1240	9							
03	6076	X	78	-0-	-5998	-0-	2	1	61	3	Y	14	20	0			-0-
							15	9									
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	316	1	6046	3	Y	1413	1385	0			28
							46	4	1554	9							
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	228	1	4757	3	Y	972	976	0			24
							37	4	1069	9							
06	5880	X	3897	-0-	-1983	-0-	138	1	3077	3	Y	603	612	0			15
							19	4	663	9							
07	5890	X	3393	-0-	-2497	-0-	167	1	2639	2	Y	533	539	0			13
							1	4	586	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	392	1	8543	3	Y	604	606	0			6
							36	4	664	9							
03	10168	X	9903	-0-	-265	-0-	406	1	8808	3	Y	576	578	0			4
							55	4	634	9							
04	9840	X	9389	-0-	-451	-0-	435	1	8287	3	Y	549	550	0			3
							63	4	604	9							
05	10168	X	9457	-0-	-711	-0-	403	1	8405	3	Y	531	529	0			5
							65	4	584	9							
06	9840	X	9096	-0-	-744	-0-	362	1	8135	3	Y	497	497	0			5
							52	4	547	9							
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	527	1	8322	2	Y	584	582	0			18
							4	4	642	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	383	1	8319	3	Y	832	832	0			11
							35	4	915	9							
03	9486	X	9417	-0-	-69	-0-	382	1	8282	3	Y	638	643	0			6
							51	4	702	9							
04	9180	X	8776	-0-	-404	-0-	405	1	7726	3	Y	533	535	0			4
							59	4	586	9							
05	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	371	1	7721	3	Y	704	697	0			11
							59	4	774	9							
06	9180	X	3935	-0-	-5245	-0-	152	1	3390	3	Y	338	347	0			2
							21	4	372	9							
07	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	695	1	11076	2	Y	1084	1075	0			20
							5	4	1192	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6477	-0-	-299	-0-	260	1	5656	3	Y	487	487	0			7
							25	4	536	9							
03	7502	X	6821	-0-	-681	-0-	276	1	5984	3	Y	476	476	0			7
							37	4	524	9							
04	7260	X	6778	-0-	-482	-0-	309	1	5899	3	Y	477	477	0			7
							45	4	525	9							
05	7502	X	7359	-0-	-143	-0-	302	1	6326	3	Y	620	614	0			13
							49	4	682	9							
06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	284	1	6367	3	Y	602	602	0			13
							41	4	662	9							
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	Y	585	593	0			11
							3	4	644	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

02	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	632	1	13744	3	Y	975	975	0			21
							60	4	1073	9							
03	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	654	1	14169	3	Y	991	993	0			19
							89	4	1090	9							
04	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	697	1	13314	3	Y	952	953	0			18
							101	4	1047	9							
05	15655	X	15057	-0-	-598	-0-	639	1	13331	3	Y	895	893	0			20
							102	4	985	9							
06	15150	X	11639	-0-	-3511	-0-	463	1	10352	3	Y	689	695	0			14
							66	4	758	9							
07	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	871	1	13788	2	Y	820	824	0			18
							6	4	902	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	232	1	5071	3	Y	429	430	0			4
							22	4	472	9							
03	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	252	1	5450	3	Y	487	486	0			5
							34	4	536	9							
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	285	1	5455	3	Y	498	499	0			4
							42	4	548	9							
05	6293	X	6194	-0-	-99	-0-	256	1	5335	3	Y	511	509	0			6
							41	4	562	9							
06	6090	X	5503	-0-	-587	-0-	214	1	4779	3	Y	435	436	0			5
							31	4	479	9							
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	332	1	5234	2	Y	486	487	0			13
							2	4	535	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

02	10360	X	10025	-0-	-335	-0-	406	1	8860	3	Y	655	657	0			9
							38	4	721	9							
03	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	433	1	9357	3	Y	740	739	0			10
							58	4	814	9							
04	11100	X	10289	-0-	-811	-0-	468	1	8957	3	Y	724	725	0			9
							68	4	796	9							
05	11470	X	10105	-0-	-1365	-0-	425	1	8878	3	Y	668	667	0			10
							67	4	735	9							
06	10980	X	8332	-0-	-2648	-0-	333	1	7428	3	Y	475	480	0			5
							48	4	523	9							
07	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	564	1	8907	2	Y	596	596	0			15
							4	4	656	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480	X	11427	-0-	-53	-0-	471	1	10252	3	Y	600	604	0			4
							44	4	660	9							
03	12710	X	11913	-0-	-797	-0-	495	1	10711	3	Y	583	584	0			3
							66	4	641	9							
04	12300	X	12202	-0-	-98	-0-	568	1	10846	3	Y	643	644	0			2
							81	4	707	9							
05	12710	X	11860	-0-	-850	-0-	516	1	10728	3	Y	485	486	0			1
							82	4	534	9							
06	12300	X	10707	-0-	-1593	-0-	437	1	9778	3	Y	390	390	0			1
							63	4	429	9							
07	11749	X	11648	-0-	-101	-0-	660	1	10414	2	Y	517	515	0			14
							5	4	569	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	554	1	12049	3	Y	797	798	0			5
							51	4	877	9							
03	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	606	1	13101	3	Y	950	949	0			6
							82	4	1045	9							
04	14280	X	14244	-0-	-36	-0-	654	1	12493	3	Y	911	913	0			4
							95	4	1002	9							
05	14756	X	14174	-0-	-582	-0-	602	1	12532	3	Y	859	856	0			7
							95	4	945	9							
06	14280	X	13079	-0-	-1201	-0-	518	1	11584	3	Y	820	820	0			7
							75	4	902	9							
07	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	776	1	12252	2	Y	819	825	0			20
							6	4	901	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	323	1	7026	3	Y	353	354	0			1
							30	4	388	9							
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	443	1	9600	3	Y	564	561	0			4
							59	4	620	9							
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	463	1	8834	3	Y	580	580	0			4
							67	4	638	9							
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	433	1	9029	3	Y	566	564	0			6
							69	4	623	9							
06	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	446	1	9954	3	Y	542	542	0			6
							64	4	596	9							
07	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	679	1	10743	2	Y	638	641	0			14
							5	4	702	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	340	1	7388	3	Y	740	739	0			7
							32	4	814	9							
03	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	382	1	8283	3	Y	822	820	0			9
							51	4	904	9							
04	9060	X	8854	-0-	-206	-0-	404	1	7707	3	Y	622	627	0			4
							59	4	684	9							
05	9362	X	9095	-0-	-267	-0-	382	1	7969	3	Y	621	618	0			7
							61	4	683	9							
06	9060	X	8751	-0-	-309	-0-	348	1	7784	3	Y	517	519	0			5
							50	4	569	9							
07	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	527	1	8321	2	Y	608	609	0			15
							4	4	669	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	157	1	3394	3	Y	223	223	0			1
							14	4	245	9							
03	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	164	1	3564	3	Y	231	231	0			1
							22	4	254	9							
04	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	170	1	3254	3	Y	221	221	0			1
							24	4	243	9							
05	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	165	1	3466	3	Y	228	227	0			2
							26	4	251	9							
06	3930	X	3311	-0-	-619	-0-	131	1	2919	3	Y	220	220	0			2
							19	4	242	9							
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	226	1	3567	2	Y	203	205	0			5
							2	4	223	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9604	X	9167	-0-	-437	-0-	381	1	8270	3	Y	437	439	0			5
							35	4	481	9							
03	10633	X	6704	-0-	-3929	-0-	279	1	6043	3	Y	313	316	0			2
							38	4	344	9							
04	10290	X	7294	-0-	-2996	-0-	341	1	6520	3	Y	349	348	0			3
							49	4	384	9							
05	10633	X	6280	-0-	-4353	-0-	271	1	5631	3	Y	305	304	0			4
							42	4	336	9							
06	10290	X	2686	-0-	-7604	-0-	108	1	2437	3	Y	114	118	0			-0-
							16	4	125	9							
07	6324	X	5337	-0-	-987	-0-	304	1	4790	2	Y	219	216	0			7
							2	4	241	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	4874	-0-	-2322	-0-	201	1	4344	3	Y	281	280	0			1
							20	4	309	9							
03	7967	X	4627	-0-	-3340	-0-	191	1	4121	3	Y	262	263	0			-0-
							27	4	288	9							
04	7710	X	3678	-0-	-4032	-0-	170	1	3213	3	Y	246	246	0			-0-
							24	4	271	9							
05	6820	X	3897	-0-	-2923	-0-	165	1	3422	3	Y	258	257	0			1
							26	4	284	9							
06	6150	X	2712	-0-	-3438	-0-	108	1	2408	3	Y	164	165	0			-0-
							16	4	180	9							
07	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	130	1	2065	2	Y	150	151	0			4
							1	4	165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	232	1	5060	3	Y	446	448	0			2
							22	4	491	9							
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	254	1	5496	3	Y	598	596	0			4
							35	4	658	9							
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	280	1	5366	3	Y	440	443	0			1
							41	4	484	9							
05	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	252	1	5262	3	Y	420	418	0			3
							40	4	462	9							
06	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	214	1	4790	3	Y	424	424	0			3
							31	4	466	9							
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	332	1	5234	2	Y	479	480	0			12
							2	4	527	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	333	1	7241	3	Y	577	577	0			12
							31	4	635	9							
03	8711	X	8246	-0-	-465	-0-	335	1	7238	3	Y	572	573	0			11
							44	4	629	9							
04	8430	X	8064	-0-	-366	-0-	367	1	7015	3	Y	571	572	0			10
							54	4	628	9							
05	8711	X	8005	-0-	-706	-0-	337	1	7019	3	Y	541	539	0			12
							54	4	595	9							
06	8430	X	6805	-0-	-1625	-0-	268	1	5999	3	Y	454	455	0			11
							39	4	499	9							
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	460	1	7271	2	Y	559	559	0			14
							3	4	615	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	10358	-0-	-2718	-0-	433	1	9426	3	Y	417	417	0			1
							40	4	459	9							
03	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	708	1	15294	3	Y	815	805	0			11
							96	4	897	9							
04	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	606	1	11582	3	Y	834	833	0			12
							87	4	917	9							
05	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	536	1	11175	3	Y	877	872	0			17
							85	4	965	9							
06	14010	X	10194	-0-	-3816	-0-	398	1	8897	3	Y	765	767	0			15
							57	4	842	9							
07	12338	X	11301	-0-	-1037	-0-	610	1	9606	2	Y	983	980	0			27
							4	4	1081	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	411	1	8921	3	Y	567	569	0			8
							38	4	624	9							
03	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	448	1	9683	3	Y	604	604	0			8
							60	4	664	9							
04	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	685	1	13093	3	Y	835	831	0			12
							99	4	919	9							
05	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	539	1	11225	3	Y	697	697	0			12
							85	4	767	9							
06	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	350	1	7809	3	Y	498	502	0			8
							50	4	548	9							
07	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	761	1	12024	2	Y	962	942	0			36
							6	4	1058	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

02	14104	X	2299	-0-	-11805	-0-	487	1	1655	2	N	117	184	1			207
							28	4	129	9							
03	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	539	1	2392	2	N	158	168	1			197
							27	4	174	9							
04	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	521	1	2223	2	N	170	186	1			181
							1	4	187	9							
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	539	1	2491	2	N	174	184	1			171
							41	4	191	9							
06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	521	1	2270	2	N	143	107	1			207
							24	4	157	9							
07	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	539	1	2166	2	N	148	163	1			192
							56	4	163	9							

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

02	48413	X	5531	-0-	-42882	-0-	780	1	4132	2	N	443	536	1			763
							132	4	487	9							
03	9889	X	7939	-0-	-1950	-0-	863	1	6346	2	N	661	1104	1			320
							3	4	727	9							
04	9570	X	377	-0-	-9193	-0-	344	2	33	9	N	30					350
05	9889	X	263	-0-	-9626	-0-	246	2	17	9	N	15	183	1			182
06	9570	X	5288	-0-	-4282	-0-	4856	2	58	4	N	340	179	1			343
							374	9									
07	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	10381	2	321	4	N	874	911	1	1	8	305
							961	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

02	3959	X	1553	-0-	-2406	-0-	5	1	1358	2	Y	153	151	1			2
							22	4	168	9							
03	2294	X	49	-0-	-2245	-0-	1	1	2	4	Y	42	43	1			1
							46	9									
04	2220	X	45	-0-	-2175	-0-	7	1	30	4	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	2294	X	12	-0-	-2282	-0-	4	1	5	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1650	X	4	-0-	-1646	-0-	2	1	2	4	Y	-0-					-0-
07	1705	X	37	-0-	-1668	-0-	18	1	11	4	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16881	X	2880	-0-		-14001	-0-		47	1	2475	2	Y	257	197	1			187
									75	4	283	9							
03	3844	X	2604	-0-		-1240	-0-		47	1	2303	2	Y	230	380	1			37
									1	4	253	9							
04	3750	X	1692	-0-		-2058	-0-		33	1	1452	2	Y	180	208	1			9
									9	4	198	9							
05	3875	X	156	-0-		-3719	-0-		106	2	50	9	Y	45	51	1			3
06	3750	X	-0-	-0-		-3750	-0-						Y	2	2	1			3
07	3193	X	1291	-0-		-1902	-0-		11	1	1184	2	Y	83	84	1			2
									5	4	91	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8510	X	1642	-0-		-6868	-0-		27	1	1454	2	Y	124	92	1			92
									25	4	136	9							
03	2046	X	1408	-0-		-638	-0-		25	1	1252	2	Y	118	187	1			23
									1	4	130	9							
04	1650	X	968	-0-		-682	-0-		19	1	869	2	Y	64	79	1			8
									10	4	70	9							
05	1829	X	46	-0-		-1783	-0-		24	2	22	9	Y	20	27	1			1
06	1770	X	480	-0-		-1290	-0-		1	1	60	2	Y	380	375	1			6
									1	4	418	9							
07	1829	X	71	-0-		-1758	-0-		70	2	1	4	Y	-0-	6	1			-0-

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13762	X	528	-0-		-13234	-0-		54	1	396	2	N	51	184	1			302
									22	4	56	9							
03	4247	X	3589	-0-		-658	-0-		320	1	2919	2	N	263	343	1			222
									61	4	289	9							
04	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-		322	1	2853	2	N	234	180	1			276
									54	4	257	9							
05	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-		317	1	3528	2	N	128	180	1			224
									40	4	141	9							
06	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-		317	1	2928	2	N	181	171	1			234
									43	4	199	9							
07	3596	X	3337	-0-		-259	-0-		299	1	2764	2	N	186	180	1	1	8	239
									69	4	205	9							

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46694	X	9250	-0-		-37444	-0-		1058	1	7728	2	N	330	184	1			459
									101	4	363	9							
03	9780	X	9780	-0-		-0-	-0-		911	1	8300	2	N	425	725	1			159
									101	4	468	9							
04	8989	X	8989	-0-		-0-	-0-		869	1	7705	2	N	375	364	1			170
									2	4	413	9							
05	11710	X	11710	-0-		-0-	-0-		914	1	10155	2	N	455	349	1			276
									140	4	501	9							
06	9429	X	9429	-0-		-0-	-0-		874	1	8067	2	N	383	546	1			113
									67	4	421	9							
07	10034	X	10034	-0-		-0-	-0-		932	1	8626	2	N	431	357	1	3	8	184
									2	4	474	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9861	X	187	-0-	-9674	-0-	16	2	9	4	Y	147	137	1			10
							162	9									
03	5208	X	1055	-0-	-4153	-0-	12	1	849	2	Y	154	157	1			7
							25	4	169	9							
04	4470	X	1573	-0-	-2897	-0-	20	1	1445	2	Y	93	96	1			4
							6	4	102	9							
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	30	1	2188	2	Y	246	240	1			10
							52	4	271	9							
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	27	1	1906	2	Y	287	274	1			23
							44	4	316	9							
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	Y	355	345	1	2	8	31
							119	4	391	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54421	X	10127	-0-	-44294	-0-	243	1	8958	2	N	664	552	1			586
							196	4	730	9							
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	295	1	10932	2	N	885	1276	1			195
							203	4	974	9							
04	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	278	1	10365	2	N	852	910	1			137
							4	4	937	9							
05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	279	1	10598	2	N	804	869	1			72
							186	4	884	9							
06	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	274	1	10319	2	N	730	715	1			87
							4	4	803	9							
07	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	293	1	7393	2	N	506	366	1			227
							185	4	557	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3909	X	61	-0-	-3848	-0-	61	2			N	-0-					171
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					171
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	25	2	48	9	N	44	173	1			42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					42
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4404	2	36	4	N	401	364	1			79
							441	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12195	X	-0-	-0-	-12195	-0-					Y	-0-					-0-
03	9114	X	5037	-0-	-4077	-0-	60	1	4166	2	Y	624	596	1	1	8	27
							125	4	686	9							
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	40	1	2834	2	Y	542	544	1	1	8	24
							36	4	596	9							
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	49	1	3638	2	Y	596	598	1			22
							90	4	656	9							
06	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	46	1	3170	2	Y	580	559	1	1	8	42
							120	4	638	9							
07	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	41	1	2848	2	Y	528	523	1	2	8	45
							170	4	581	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33802	X	10879	-0-	-22923	-0-		668	1	9287	2	N	665	730	1	2	8	471
								192	4	732	9							
03	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-		775	1	13840	2	N	734	1101	1	2	8	102
								168	4	807	9							
04	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-		746	1	14049	2	N	699	729	1	3	8	69
								3	4	769	9							
05	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-		756	1	15331	2	N	764	724	1			109
								232	4	840	9							
06	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-		768	1	14289	2	N	641	548	1	2	8	200
								150	4	705	9							
07	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-		842	1	15779	2	N	672	731	1	7	8	134
								254	4	739	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	869	-0-	-1931	596		736	2	17	4	Y	105	79	1			129
								116	9									
03	1466	N	870	-0-	-596	-0-		660	2	32	4	Y	162	280	1			11
								178	9									
04	840	N	769	-0-	-71	-0-		637	2	22	4	Y	100	87	1			24
								110	9									
05	961	N	876	-0-	-85	-0-		746	2	17	4	Y	103	110	1			17
								113	9									
06	840	N	826	-0-	-14	-0-		705	2	20	4	Y	92	94	1			15
								101	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-		739	2	23	4	Y	108	82	1	9	8	32
								119	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8318	X	2021	-0-	-6297	-0-		1797	2	31	4	Y	175	152	1			244
								193	9									
03	2201	X	2054	-0-	-147	-0-		1654	2	74	4	Y	296	526	1			14
								326	9									
04	2160	X	1908	-0-	-252	-0-		1610	2	49	4	Y	226	192	1			48
								249	9									
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-		1931	2	47	4	Y	285	292	1			41
								314	9									
06	2160	X	1962	-0-	-198	-0-		1672	2	49	4	Y	219	227	1			33
								241	9									
07	2232	X	1901	-0-	-331	-0-		1619	2	43	4	Y	217	169	1	18	8	63
								239	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37210	X	5815	-0-	-31395	-0-	71	1	4235	2	Y	220	222	1			7
							1267	4	242	9							
03	8866	X	7272	-0-	-1594	-0-	92	1	6840	2	Y	283	286	1			4
							29	4	311	9							
04	8880	X	5614	-0-	-3266	-0-	80	1	4796	2	Y	241	239	1			6
							473	4	265	9							
05	9176	X	6388	-0-	-2788	-0-	80	1	5651	2	Y	265	266	1			5
							365	4	292	9							
06	8880	X	6090	-0-	-2790	-0-	89	1	5198	2	Y	248	250	1			3
							530	4	273	9							
07	7285	X	5668	-0-	-1617	-0-	91	1	5235	2	Y	277	275	1			5
							37	4	305	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17950	X	3349	-0-	-14601	-0-	3135	2	37	4	N	161	184	1			163
							177	9									
03	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	3430	2	30	4	N	179	183	1			159
							197	9									
04	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	3126	2	1	4	N	162	179	1			142
							178	9									
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3214	2	28	4	N	170	168	1			144
							187	9									
06	3600	X	3050	-0-	-550	-0-	2878	2	23	4	N	135	159	1			120
							149	9									
07	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3134	2	49	4	N	161	182	1			99
							177	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	103	-0-	-3313	-0-	103	2			N	-0-					157
03	2449	X	125	-0-	-2324	-0-	125	2			N	-0-					157
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3432	2	13	4	N	105	177	1			85
							116	9									
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5078	2	78	4	N	343	340	1			88
							377	9									
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4545	2	37	4	N	219	168	1			139
							241	9									
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4552	2	76	4	N	197	177	1			159
							217	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	2461	-0-	-3055	-0-	112	1	1433	2	N	674	362	1			742
							175	4	741	9							
03	4619	X	1898	-0-	-2721	-0-	88	1	923	2	N	681	1089	1			334
							138	4	749	9							
04	1710	X	1618	-0-	-92	-0-	89	1	826	2	N	635	709	1			260
							4	4	699	9							
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	107	1	1426	2	N	709	721	1			248
							181	4	780	9							
06	2640	X	1406	-0-	-1234	-0-	67	1	500	2	N	643	726	1			165
							132	4	707	9							
07	2728	X	1400	-0-	-1328	-0-	21	1	334	2	N	758	702	1			221
							211	4	834	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

02	31470	X	5716	-0-	-25754	-0-	138	1	5073	2	N	398	367	1			393
							67	4	438	9							
03	7192	X	5437	-0-	-1755	-0-	127	1	4686	2	N	492	729	1			156
							83	4	541	9							
04	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	130	1	4831	2	N	383	363	1			176
							64	4	421	9							
05	6324	X	6138	-0-	-186	-0-	143	1	5410	2	N	439	545	1			70
							102	4	483	9							
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	134	1	5037	2	N	464	362	1			172
							2	4	510	9							
07	6324	X	3762	-0-	-2562	-0-	129	1	3269	2	N	246	366	1			52
							93	4	271	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

02	48539	X	10470	-0-	-38069	-0-	9898	2	101	4	N	428	552	1			379
							471	9									
03	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	10555	2	37	4	N	420	371	1			428
							462	9									
04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8968	2	2	4	N	324	553	1			199
							356	9									
05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	8954	2	2	4	N	343	356	1			186
							377	9									
06	6840	X	6835	-0-	-5	-0-	6500	2	45	4	N	264	364	1			86
							290	9									
07	7068	X	5478	-0-	-1590	-0-	5214	2	69	4	N	177	165	1			98
							195	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

02	10475	X	1887	-0-	-8588	-0-	1724	2	1	4	N	147					590
							162	9									
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1668	2	2	4	N	142	352	1			380
							156	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	4	N	118	365	1			133
							130	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2198	2	21	4	N	189	178	1			144
							208	9									
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	811	2	6	4	N	70					214
							77	9									
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2233	2	3	4	N	178	159	1	2	8	231
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1919	-0-	-881	6394	1724	2	1	4	N	176	179	1			361
							194	9									
03	3100	N	2108	-0-	-992	5402	1923	2	1	4	N	167	160	1			368
							184	9									
04	3000	N	1845	-0-	-1155	4247	1661	2	1	4	N	166	367	1			167
							183	9									
05	3100	N	1864	-0-	-1236	3011	1648	2	1	4	N	195	168	1			194
							215	9									
06	3000	N	1170	-0-	-1830	1181	1030	2	1	4	N	126	177	1			143
							139	9									
07	2930	N	1749	-0-	-1181	-0-	1559	2	1	4	N	172	172	1			143
							189	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11417	X	286	-0-	-11131	-0-	245	2	4	4	N	34					73
							37	9									
03	3906	X	277	-0-	-3629	-0-	222	2	8	4	N	43					116
							47	9									
04	3780	X	253	-0-	-3527	-0-	192	2	61	9	N	55					171
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3536	2	26	4	N	301	361	1			111
							331	9									
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3564	2	9	4	N	303	364	1			50
							333	9									
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1536	2	49	4	N	174					224
							191	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50705	X	11075	-0-	-39630	-0-	173	1	10448	2	Y	66	65	1			2
							381	4	73	9							
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	178	1	13297	2	Y	445	442	1			5
							46	4	490	9							
04	13260	X	12410	-0-	-850	-0-	181	1	10969	2	Y	412	410	1			7
							807	4	453	9							
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	190	1	13467	2	Y	478	478	1			7
							656	4	526	9							
06	13260	X	11356	-0-	-1904	-0-	172	1	10029	2	Y	357	361	1			3
							762	4	393	9							
07	14012	X	11039	-0-	-2973	-0-	179	1	10404	2	Y	369	367	1			5
							50	4	406	9							

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1863	-0-	-937	3851	1677	2	1	4	N	168					316
							185	9									
03	3100	N	2022	-0-	-1078	2773	1790	2	32	4	N	182	363	1			135
							200	9									
04	3000	N	1516	-0-	-1484	1289	1318	2	1	4	N	179	165	1			149
							197	9									
05	2987	N	1698	-0-	-1289	-0-	1432	2	45	4	N	201	158	1			192
							221	9									
06	1950	N	1501	-0-	-449	-0-	1295	2	28	4	N	162	181	1			173
							178	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1719	2	44	4	N	200	176	1			197
							220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12153	X	1172	-0-	-10981	-0-	299	1	500	2	Y	339	72	0	279	1	10
							373	9									
03	3441	X	2658	-0-	-783	-0-	463	1	1840	2	Y	323	327	0			6
							355	9									
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	495	1	2845	2	Y	430	426	0	1	8	9
							473	9									
05	3441	X	2158	-0-	-1283	-0-	460	1	1338	2	Y	327	325	0			11
							360	9									
06	2640	X	2229	-0-	-411	-0-	466	1	1429	2	Y	304	304	0	1	8	10
							334	9									
07	3937	X	3182	-0-	-755	-0-	494	1	2357	2	Y	301	299	0	1	8	11
							331	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2447	X	-0-	-0-	-2447	-0-					N	-0-					326
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					326
04	270	X	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					326
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					326

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2818	X	-0-	-0-	-2818	-0-					N	1					148
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					148
04	120	X	17	-0-	-103	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			148

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12186	X	7040	-0-	-5146	-0-	241	1	6280	2	Y	472	100	0	387	1	10
							519	9									
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	264	1	7926	2	Y	489	494	0			5
							538	9									
04	6360	X	4270	-0-	-2090	-0-	179	1	3763	2	Y	298	297	0			6
							328	9									
05	7781	X	7639	-0-	-142	-0-	256	1	6908	2	Y	432	427	0			11
							475	9									
06	8460	X	7251	-0-	-1209	-0-	312	1	6553	2	Y	351	352	0	1	8	9
							386	9									
07	8742	X	8078	-0-	-664	-0-	305	1	7235	2	Y	489	484	0	2	8	12
							538	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22511	X	5374	-0-	-17137	-0-	401	1	4219	2	Y	525	529	1			283
							176	4	578	9							
03	5456	X	5390	-0-	-66	-0-	373	1	4357	2	Y	503	728	1			58
							107	4	553	9							
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	397	1	4249	2	Y	450	469	1	1	8	38
							2	4	495	9							
05	5952	X	5156	-0-	-796	-0-	393	1	4114	2	Y	486	434	1			90
							114	4	535	9							
06	5760	X	5426	-0-	-334	-0-	526	1	4314	2	Y	450	399	1	1	8	140
							91	4	495	9							
07	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	425	1	4655	2	Y	472	548	1			64
							166	4	519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12533	X	2416	-0-	-10117	-0-	384	1	1636	2	Y	277	313	1			170
							91	4	305	9							
03	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	370	1	1756	2	Y	291	426	1			35
							62	4	320	9							
04	2490	X	2328	-0-	-162	-0-	360	1	1646	2	Y	292	302	1			25
							1	4	321	9							
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	437	1	2112	2	Y	321	286	1			60
							69	4	353	9							
06	2580	X	2439	-0-	-141	-0-	452	1	1788	2	Y	150	154	1			56
							34	4	165	9							
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	408	1	2124	2	Y	236	260	1			32
							83	4	260	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15774	X	2762	-0-	-13012	-0-	316	1	2216	2	N	175	184	1			312
							37	4	193	9							
03	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	367	1	2921	2	N	204	169	1			347
							33	4	224	9							
04	3660	X	2375	-0-	-1285	-0-	383	1	1650	2	N	309	366	1			290
							2	4	340	9							
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	371	1	2424	2	N	349	349	1			290
							76	4	384	9							
06	3420	X	2430	-0-	-990	-0-	361	1	1790	2	N	221	340	1			171
							36	4	243	9							
07	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	385	1	2681	2	N	287	178	1	1	8	279
							103	4	316	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13417	X	2773	-0-	-10644	-0-	326	1	2126	2	N	242	365	1	2	8	197
							55	4	266	9							
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	334	1	970	2	N	245	179	1	3	8	260
							40	4	270	9							
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	314	1	1749	2	N	245	362	1	3	8	140
							1	4	270	9							
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	266	1	1827	2	N	213	174	1			179
							49	4	234	9							
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	265	1	2298	2	N	184	166	1	3	8	194
							31	4	202	9							
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	258	1	1798	2	N	180	180	1	1	8	193
							67	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

02	8994	X	1586	-0-	-7408	-0-	457	1	1000	2	Y	117	25	0	97	1		1
							129	9										
03	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	511	1	1407	2	Y	141	142	0				-0-
							155	9										
04	2220	X	1818	-0-	-402	-0-	483	1	1219	2	Y	105	104	0				1
							116	9										
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	477	1	1350	2	Y	104	103	0				2
							114	9										
06	2010	X	1656	-0-	-354	-0-	394	1	1154	2	Y	98	98	0				2
							108	9										
07	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	426	1	1218	2	Y	97	96	0				3
							107	9										

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

02	38477	X	8741	-0-	-29736	-0-	460	1	8196	2	Y	77	18	0	69	1		3
							85	9										
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	491	1	6958	2	Y	143	143	0				3
							157	9										
04	7680	X	7314	-0-	-366	-0-	474	1	6640	2	Y	182	180	0				5
							200	9										
05	7936	X	6889	-0-	-1047	-0-	490	1	6210	2	Y	172	171	0				6
							189	9										
06	7680	X	5777	-0-	-1903	-0-	517	1	5214	2	Y	42	45	0				3
							46	9										
07	9672	X	5676	-0-	-3996	-0-	424	1	5120	2	Y	120	118	0				5
							132	9										

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

02	18449	X	3311	-0-	-15138	-0-	285	1	2718	2	Y	280	61	0	235	1		9
							308	9										
03	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	334	1	3528	2	Y	326	329	0				6
							359	9										
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	324	1	3210	2	Y	293	291	0				8
							322	9										
05	3658	X	3505	-0-	-153	-0-	334	1	2874	2	Y	270	267	0				11
							297	9										
06	4080	X	2185	-0-	-1895	-0-	279	1	1690	2	Y	196	197	0				10
							216	9										
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	400	1	3789	2	Y	248	245	0	1	8		12
							273	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10551	X	1891	-0-	-8660	-0-	223	1	1418	2	Y	227	359	1			112
							250	9									
03	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	212	1	1623	2	Y	259	169	1			202
							285	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	203	1	1672	2	Y	255	361	1			96
							281	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	216	1	2006	2	Y	247	178	1			165
							272	9									
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	203	1	1871	2	Y	236	177	1			224
							260	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	199	1	2350	2	Y	260	181	1			303
							286	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	624	-0-	-2008	-0-	149	1	315	2	Y	145	31	0	119	1	3
							160	9									
03	2573	X	125	-0-	-2448	-0-	106	1	2	2	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
04	810	X	136	-0-	-674	-0-	124	1	1	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	682	X	5	-0-	-677	-0-	5	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9086	X	2258	-0-	-6828	-0-	401	1	1510	2	Y	315	68	0	264	1	10
							347	9									
03	1705	X	1040	-0-	-665	-0-	317	1	343	2	Y	345	348	0			7
							380	9									
04	2190	X	1059	-0-	-1131	-0-	96	1	230	2	Y	666	659	0	1	8	13
							733	9									
05	2511	X	1255	-0-	-1256	-0-	503	1	250	2	Y	456	454	0			15
							502	9									
06	2430	X	1270	-0-	-1160	-0-	416	1	526	2	Y	298	301	0	1	8	11
							328	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	442	1	645	2	Y	269	268	0	1	8	11
							296	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6617	X	177	-0-	-6440	-0-	97	1	6	2	Y	67	15	0	58	1	7
							74	9									
03	3565	X	83	-0-	-3482	-0-	68	1	1	2	Y	13	14	0			6
							14	9									
04	3450	X	2184	-0-	-1266	-0-	175	1	1776	2	Y	212	209	0			9
							233	9									
05	3565	X	769	-0-	-2796	-0-	42	1	684	2	Y	39	41	0			7
							43	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	2263	X	144	-0-	-2119	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	164	-0-	-1220	-0-	100	1	13	4	N	46	183	1			245
							51	9									
03	558	N	202	-0-	-356	-0-	121	1	11	4	N	64					309
							70	9									
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	98	1	63	9	N	57	165	1			201
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	185	1	20	4	N	97					298
							107	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	169	1	13	4	N	77	182	1			193
							85	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	179	1	18	4	N	58					251
							64	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15939	X	2771	-0-	-13168	-0-	2548	2	30	4	N	175					477
							193	9									
03	3968	X	3092	-0-	-876	-0-	2857	2	7	4	N	207	527	1			157
							228	9									
04	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	2910	2	1	4	N	223	185	1			195
							245	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3240	2	24	4	N	265	366	1			94
							292	9									
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3135	2	16	4	N	236	176	1			154
							260	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3582	2	74	4	N	246	162	1			238
							271	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14617	X	2524	-0-	-12093	-0-	2303	2	9	4	N	193	184	1			496
							212	9									
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2655	2	3	4	N	196	527	1			165
							216	9									
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	4	N	190	178	1			177
							209	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	4	N	214	186	1			205
							235	9									
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2418	2	8	4	N	173	178	1			200
							190	9									
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2117	2	37	4	N	153	182	1			171
							168	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16957	X	3255	-0-	-13702	-0-	2972	2	50	4	N	212					792
							233	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3353	2	42	4	N	236	738	1			290
							260	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	4	N	231	356	1			165
							254	9									
05	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	2744	2	26	4	N	152	183	1			134
							167	9									
06	3540	X	3086	-0-	-454	-0-	2845	2	14	4	N	206	178	1			162
							227	9									
07	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	3165	2	79	4	N	260	348	1			74
							286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18958	X	3600	-0-	-15358	-0-	3286	2	55	4	N	235	183	1			560
							259	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3281	2	40	4	N	230	528	1			262
							253	9									
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	4	N	228	362	1			128
							251	9									
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4045	2	58	4	N	337	359	1			106
							371	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3159	2	36	4	N	210	166	1			150
							231	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3291	2	72	4	N	240	178	1			212
							264	9									

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15392	X	3376	-0-	-12016	-0-	5	1	2611	2	Y	691	149	0	575	1	10
							760	9					1	8			
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	4	1	3039	2	Y	684	692	0	1	8	1
							752	9									
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	1199	-0-	-2851	-0-	3	1	424	2	Y	702	685	0	1	8	16
							772	9									
07	3782	X	1967	-0-	-1815	-0-	3	1	1248	2	Y	651	648	0	2	8	17
							716	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14288	X	2996	-0-	-11292	-0-	101	1	2682	2	N	168	184	1			253
							28	4	185	9							
03	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	82	1	2620	2	N	178	184	1			247
							8	4	196	9							
04	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	87	1	2486	2	N	161	183	1			225
							1	4	177	9							
05	3317	X	2874	-0-	-443	-0-	84	1	2591	2	N	167	179	1			213
							15	4	184	9							
06	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	102	1	2754	2	N	149	177	1			185
							10	4	164	9							
07	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	84	1	2597	2	N	168	158	1			195
							1	4	185	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2060	-0-	-740	10477	69	1	1840	2	N	129	184	1			217
							9	4	142	9							
03	3100	N	2713	-0-	-387	10090	76	1	2452	2	N	159	184	1			192
							10	4	175	9							
04	3000	N	2432	-0-	-568	9522	77	1	2194	2	N	145	183	1			154
							1	4	160	9							
05	3100	N	3238	-0-	138	9660	95	1	2929	2	N	184	174	1			164
							12	4	202	9							
06	3000	N	2634	-0-	-366	9294	89	1	2395	2	N	128	166	1			126
							9	4	141	9							
07	3100	N	3265	-0-	165	9459	95	1	2961	2	N	187	182	1			131
							3	4	206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16921	X	4073	-0-	-12848	-0-	357	1	3458	2	N	193	185	1			417
							46	4	212	9							
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	347	1	3403	2	N	179	174	1			422
							31	4	197	9							
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	474	1	3759	2	N	213	534	1			101
							1	4	234	9							
05	4495	X	3259	-0-	-1236	-0-	311	1	2656	2	N	219	183	1			137
							51	4	241	9							
06	4350	X	2658	-0-	-1692	-0-	312	1	2130	2	N	170	182	1			125
							29	4	187	9							
07	4619	X	2940	-0-	-1679	-0-	322	1	2431	2	N	169	162	1			132
							1	4	186	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873	X	207	-0-	-6666	-0-	115	1	16	4	N	69	184	1			144
							76	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	253	1	2088	2	N	254	179	1			219
							20	4	279	9							
04	2340	X	216	-0-	-2124	-0-	139	1	77	9	N	70	172	1			117
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	316	1	3065	2	N	276	183	1			210
							46	4	304	9							
06	2550	X	2412	-0-	-138	-0-	277	1	1915	2	N	174	184	1			200
							29	4	191	9							
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	305	1	2168	2	N	214	183	1			231
							4	4	235	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10863	X	2570	-0-	-8293	-0-	86	1	2283	2	N	157	169	1			325
							28	4	173	9							
03	5208	X	1707	-0-	-3501	-0-	48	1	1527	2	N	116	185	1			256
							4	4	128	9							
04	2430	X	125	-0-	-2305	-0-	3	1	104	2	N	16					272
							18	9									
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					272
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					272
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2	2	8			272

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					174
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	423	2	1	4	N	132					306
							145	9									
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					306
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	32	2	1	9	N	1	1	8			306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7107	X	28	-0-	-7079	-0-	13	2	5	4	N	9	181	1			301
							10	9									
03	4278	X	3190	-0-	-1088	-0-	2774	2	56	4	N	327	363	1			265
							360	9									
04	3750	X	2846	-0-	-904	-0-	2574	2	1	4	N	246	184	1			327
							271	9									
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3113	2	83	4	N	277	185	1			419
							305	9									
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3529	2	35	4	N	299	360	1			358
							329	9									
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3296	2	2	4	N	312	363	1	3	8	304
							343	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2597	-0-	-203	9246	2307	2	62	4	N	207					809
							228	9									
03	3100	N	3511	-0-	411	9657	3140	2	2	4	N	335	551	1			593
							369	9									
04	12775	X	3118	-0-	-9657	-0-	2789	2	14	4	N	286	529	1			350
							315	9									
05	3100	X	1012	-0-	-2088	-0-	898	2	26	4	N	80					430
							88	9									
06	3000	X	128	-0-	-2872	-0-	96	2	6	4	N	24					454
							26	9									
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5139	2	3	4	N	496	528	1			422
							546	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3386	X	428	-0-	-2958	-0-	361	2	67	9	N	61					324
03	2852	X	17	-0-	-2835	-0-	5	2	3	4	N	8	182	1			150
							9	9									
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	4	N	158					308
							174	9									
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	944	2	1	4	N	133					441
							146	9									
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	183	1			258
07	1426	X	39	-0-	-1387	-0-	37	2	2	4	N	-0-					258

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15422	X	2822	-0-	-12600	-0-	2526	2	63	4	N	212	183	1			577
							233	9									
03	3503	X	2631	-0-	-872	-0-	2405	2	31	4	N	177	362	1			392
							195	9									
04	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	2879	2	1	4	N	201	353	1			240
							221	9									
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3110	2	1	4	N	240	346	1			134
							264	9									
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	2724	2	24	4	N	139					273
							153	9									
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4102	2	80	4	N	266					539
							293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13132	X	2835	-0-		-10297	-0-	2535	2	63	4	N	215	187	1			171
								237	9									
03	3038	X	2761	-0-		-277	-0-	2516	2	33	4	N	193	173	1			191
								212	9									
04	2940	X	2680	-0-		-260	-0-	2444	2	32	4	N	185	185	1			191
								204	9									
05	3131	X	2473	-0-		-658	-0-	2257	2	38	4	N	162	173	1			180
								178	9									
06	3030	X	282	-0-		-2748	-0-	266	2	3	4	N	12					192
								13	9									
07	3131	X	1405	-0-		-1726	-0-	1324	2	22	4	N	54	1	8			245
								59	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20660	X	3683	-0-		-16977	-0-	3376	2	53	4	N	231	179	1			373
								254	9									
03	4681	X	4022	-0-		-659	-0-	3708	2	42	4	N	247	540	1			80
								272	9									
04	4530	X	3814	-0-		-716	-0-	3485	2	31	4	N	271	183	1			168
								298	9									
05	4092	X	3998	-0-		-94	-0-	3676	2	56	4	N	242	349	1			61
								266	9									
06	3960	X	3624	-0-		-336	-0-	3350	2	37	4	N	215	176	1			100
								237	9									
07	4126	X	4126	-0-		-0-	-0-	3700	2	106	4	N	291	160	1			231
								320	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	2005	-0-		-9839	-0-	13	1	1849	2	N	130					250
								143	9									
03	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-	104	1	3910	2	N	190	363	1			77
								209	9									
04	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	102	1	3993	2	N	171	179	1	2	8	67
								188	9									
05	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	93	1	3508	2	N	147					214
								162	9									
06	4080	X	3236	-0-		-844	-0-	92	1	3000	2	N	131	177	1	1	8	167
								144	9									
07	4433	X	3345	-0-		-1088	-0-	91	1	3105	2	N	135	181	1	3	8	118
								149	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39956	X	9158	-0-		-30798	-0-	61	1	8772	2	N	295					1170
								325	9									
03	9984	X	9984	-0-		-0-	-0-	256	1	9388	2	N	309	923	1			556
								340	9									
04	10110	X	9951	-0-		-159	-0-	239	1	9325	2	N	352	710	1			198
								387	9									
05	10447	X	10315	-0-		-132	-0-	257	1	9660	2	N	362	368	1			192
								398	9									
06	10110	X	8921	-0-		-1189	-0-	260	1	8314	2	N	315	361	1			146
								347	9									
07	10292	X	9683	-0-		-609	-0-	265	1	9032	2	N	351	178	1			319
								386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20356	X	3910	-0-	-16446	-0-	3549	2	63	4	N	271	185	1			503
							298	9									
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	3934	2	51	4	N	301	703	1			101
							331	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3400	2	1	4	N	225	184	1			142
							248	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	3943	2	1	4	N	277	162	1			257
							305	9									
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2784	2	18	4	N	152	176	1			233
							167	9									
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3005	2	1	4	N	213	181	1			265
							234	9									

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1931	2	61	4	N	176					347
							194	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	1714	2	84	4	Y	584	394	1			190
							642	9									
04	4800	X	2941	-0-	-1859	-0-	2539	2	39	4	Y	330	225	1			295
							363	9									
05	4960	X	3923	-0-	-1037	-0-	3629	2	16	4	Y	253	290	1			258
							278	9									
06	4800	X	2937	-0-	-1863	-0-	2760	2	20	4	Y	143	179	1			222
							157	9									
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3789	2	20	4	Y	226	218	1			230
							249	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3968	-0-	1168	4792	3557	2	103	4	N	280	35	8			657
							308	9									
03	5631	X	839	-0-	-4792	-0-	7	2	21	4	Y	737	548	1	34	8	155
							811	9									
04	2910	X	1648	-0-	-1262	-0-	1348	2	26	4	Y	249	183	1	61	8	160
							274	9									
05	3007	X	23	-0-	-2984	-0-	23	4			Y	-0-					160
06	2910	X	66	-0-	-2844	-0-	24	4	42	9	Y	38	38	8			160
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	56	56	8			160

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1139	2	41	4	N	164	159	1			672
							180	9									
03	3534	X	2183	-0-	-1351	-0-	1080	2	71	4	Y	938	369	1			569
							1032	9									
04	3570	X	1371	-0-	-2199	-0-	1142	2	24	4	Y	186	357	1			398
							205	9									
05	3689	X	1775	-0-	-1914	-0-	1491	2	25	4	Y	235	367	1			266
							259	9									
06	3570	X	1637	-0-	-1933	-0-	1368	2	38	4	Y	210	358	1			118
							231	9									
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2490	2	29	4	Y	228	181	1			165
							251	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12063	X	1280	-0-	-10783	-0-	39 105	1 9	1136	2	N	95					508
03	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	78 212	1 9	2731	2	N	193	368	1			333
04	3990	X	3108	-0-	-882	-0-	83 229	1 9	2796	2	N	208	354	1			187
05	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	104 317	1 9	3645	2	N	288	362	1			113
06	3990	X	2189	-0-	-1801	-0-	78 158	1 9	1953	2	N	144	177	1			80
07	3224	X	2318	-0-	-906	-0-	57 175	1 9	2086	2	N	159	1	8			238

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12995	X	2238	-0-	-10757	-0-	68 179	1 9	1991	2	N	163					370
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	85 328	1 9	3012	2	N	298	550	1			118
04	3240	X	1786	-0-	-1454	-0-	46 167	1 9	1573	2	N	152	183	1			87
05	3348	X	2340	-0-	-1008	-0-	58 230	1 9	2052	2	N	209	183	1			113
06	3300	X	2356	-0-	-944	-0-	80 232	1 9	2044	2	N	211	182	1			142
07	3410	X	2453	-0-	-957	-0-	59 231	1 9	2163	2	N	210	168	1	1	8	183

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11180	X	2524	-0-	-8656	-0-	78 153	1 9	2293	2	N	139	160	1			164
03	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	96 253	1 9	3361	2	N	230	185	1			209
04	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	94 259	1 9	3189	2	N	235	367	1			77
05	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	80 238	1 9	2773	2	N	216	176	1			117
06	3600	X	3231	-0-	-369	-0-	113 252	1 9	2866	2	N	229	183	1			163
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	98 272	1 9	3560	2	N	247	357	1			53

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17550	X	5054	-0-	-12496	-0-	151 418	1 9	4485	2	N	380	184	1			521
03	4712	X	4471	-0-	-241	-0-	113 353	1 9	4005	2	N	321	728	1			114
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	136 355	1 9	4613	2	N	323	339	1			98
05	5611	X	3275	-0-	-2336	-0-	81 325	1 9	2869	2	N	295	177	1			216
06	5430	X	2528	-0-	-2902	-0-	89 198	1 9	2241	2	N	180	183	1			213
07	5611	X	4839	-0-	-772	-0-	121 322	1 9	4396	2	N	293	350	1			156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1162	2	42	4	N	112					507
						123	9									
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	966	844	1			122
04	2670 X	129	-0-	-2541	-0-	6	4	123	9	Y	112	136	1			98
05	2759 X	588	-0-	-2171	-0-	23	4	565	9	Y	514	426	1			186
06	2670 X	450	-0-	-2220	-0-	51	4	399	9	Y	363	367	1			182
07	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2170	2	35	4	Y	282	320	1			144
						310	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

02	1344 X	40	-0-	-1304	-0-	37	2	3	9	N	3					193
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	933	2	7	4	N	53					246
						58	9									
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	4	N	108	183	1			171
						119	9									
05	186 X	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					171
06	990 X	9	-0-	-981	-0-	9	2			N	-0-					171
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					171

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3345	2	1	4	N	250	185	1			388
						275	9									
03	3720 X	2966	-0-	-754	-0-	2708	2	34	4	N	204	364	1			228
						224	9									
04	3600 X	336	-0-	-3264	-0-	247	2	89	9	N	81	185	1			124
05	4123 X	14	-0-	-4109	-0-	14	2			N	-0-					124
06	3990 X	21	-0-	-3969	-0-	21	2			N	-0-					124
07	3999 X	427	-0-	-3572	-0-	419	2	8	9	N	7					131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	52	-0-	-5464	-0-	48	2	4	9	N	4					932
03	5642	X	2245	-0-	-3397	-0-	1936	2	41	4	N	244	712	1			464
							268	9									
04	5460	X	3144	-0-	-2316	-0-	2799	2	2	4	N	312	549	1			227
							343	9									
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					227
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					227
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					227

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5336	2	72	4	N	308	368	1			308
							339	9									
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6568	2	41	4	N	363	367	1			304
							399	9									
04	4950	X	3886	-0-	-1064	-0-	3674	2	1	4	N	192	185	1			311
							211	9									
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					311
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					311
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	7	7	8			311

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	70	-0-	-4102	-0-	63	2	7	9	N	6					580
03	3596	X	1384	-0-	-2212	-0-	1248	2	20	4	N	105	184	1			501
							116	9									
04	3330	X	52	-0-	-3278	-0-	35	2	17	9	N	15	364	1			152
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					152
06	3330	X	1	-0-	-3329	-0-	1	2			N	-0-					152
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					152

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2538	-0-	-1270	-0-	2263	2	4	4	N	246					721
							271	9									
03	4061	X	2317	-0-	-1744	-0-	2129	2	5	4	N	166	184	1			703
							183	9									
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3504	2	2	4	N	328	550	1			481
							361	9									
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	4	182	1			303
06	2880	X	21	-0-	-2859	-0-	21	2			N	-0-					303
07	3999	X	5	-0-	-3994	-0-	5	2			N	-0-					303

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15571	X	159	-0-	-15412	-0-	77	1	6	2	Y	69	20	0	77	1	1
							76	9									
03	5642	X	120	-0-	-5522	-0-	58	1	6	2	Y	51	52	0			-0-
							56	9									
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	274	1	4398	2	Y	522	515	0	1	8	6
							574	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	277	1	5522	2	Y	555	549	0			12
							611	9									
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	254	1	4112	2	Y	396	399	0	1	8	8
							436	9									
07	5425	X	1408	-0-	-4017	-0-	166	1	873	2	Y	335	334	0	1	8	8
							369	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7209	X	1567	-0-	-5642	-0-	335	1	93	2	Y	1035	216	0	833	1	20
							1139	9					1	8			
03	2604	X	1868	-0-	-736	-0-	356	1	958	2	Y	504	519	0			5
							554	9									
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	300	1	787	2	Y	424	421	0	1	8	7
							466	9									
05	1736	X	783	-0-	-953	-0-	337	1	33	2	Y	375	372	0			10
							413	9									
06	1800	X	374	-0-	-1426	-0-	165	1	14	2	Y	177	181	0			6
							195	9									
07	1860	X	545	-0-	-1315	-0-	274	1	271	9	Y	246	243	0	1	8	8

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

02	4271	X	1072	-0-	-3199	-0-	271	1	60	2	Y	674	145	0	561	1	14
							741	9					1	8			
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	255	1	344	2	Y	851	858	0	1	8	6
							936	9									
04	1320	X	392	-0-	-928	-0-	159	1	17	2	Y	196	199	0			3
							216	9									
05	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	150	1	15	2	Y	172	171	0			4
							189	9									
06	1500	X	255	-0-	-1245	-0-	117	1	9	2	Y	117	118	0			3
							129	9									
07	1550	X	242	-0-	-1308	-0-	136	1	106	9	Y	96	96	0			3

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

02	4681	X	1576	-0-	-3105	-0-	463	1	84	2	Y	935	194	0	750	1	18
							1029	9					1	8			
03	932	X	932	-0-	-0-	-0-	408	1	48	2	Y	433	447	0			4
							476	9									
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	389	1	474	2	Y	363	360	0	1	8	6
							399	9									
05	1736	X	755	-0-	-981	-0-	393	1	26	2	Y	305	302	0			9
							336	9									
06	1680	X	670	-0-	-1010	-0-	375	1	20	2	Y	250	250	0			9
							275	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	438	1	490	2	Y	276	273	0	1	8	11
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	116	1	4632	2	Y	382	391	1			29
							420	9									
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	155	1	4879	2	Y	366	377	1			18
							403	9									
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	179	1	5265	2	Y	376	376	1			18
							414	9									
05	5735	X	5197	-0-	-538	-0-	107	1	4618	2	Y	429	429	1			18
							472	9									
06	5550	X	3838	-0-	-1712	-0-	70	1	3337	2	Y	341	332	1	1	8	26
							56	4	375	9							
*07	6045	X	4335	-0-	-1710	-0-	81	1	3735	2	Y	357	351	1	2	8	30
							126	4	393	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	102	1	4587	2	Y	580	579	1			40
							638	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	149	1	5171	2	Y	560	575	1			25
							616	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	167	1	4678	2	Y	486	490	1			21
							535	9									
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	110	1	5529	2	Y	566	567	1			20
							623	9									
06	5730	X	4460	-0-	-1270	-0-	68	1	3725	2	Y	530	511	1	1	8	38
							84	4	583	9							
*07	5921	X	5356	-0-	-565	-0-	85	1	4693	2	Y	403	405	1	2	8	34
							135	4	443	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

02	6748	X	181	-0-	-6567	-0-	12	1	169	9	Y	154	145	1			14
03	6355	X	103	-0-	-6252	-0-	61	1	42	9	Y	38	46	1			6
04	2880	X	181	-0-	-2699	-0-	98	1	83	9	Y	75	73	1			8
05	186	X	76	-0-	-110	-0-	20	1	56	9	Y	51	54	1			5
06	180	X	89	-0-	-91	-0-	23	1	5	4	Y	55	53	1			7
							61	9									
*07	186	N	42	-0-	-144	-0-	13	1	6	4	Y	21	23	1			5
							23	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	130	1	6149	2	Y	385	405	1			28
							424	9									
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	248	1	8603	2	Y	475	483	1			20
							523	9									
04	6660	X	6134	-0-	-526	-0-	199	1	5472	2	Y	421	422	1			19
							463	9									
05	7409	X	6494	-0-	-915	-0-	125	1	5918	2	Y	410	414	1			15
							451	9									
06	7470	X	4822	-0-	-2648	-0-	87	1	4197	2	Y	426	409	1	1	8	31
							69	4	469	9							
*07	9362	X	5340	-0-	-4022	-0-	111	1	4573	2	Y	451	442	1	2	8	38
							160	4	496	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11505	X	5702	-0-	-5803	-0-	5166	2	536	9	Y	487	129	0	498	1	578
													1	8			
03	5859	X	5210	-0-	-649	-0-	4382	2	828	9	Y	753	649	0	1	8	681
04	5670	X	4353	-0-	-1317	-0-	3668	2	685	9	Y	623	654	0	1	8	649
05	6324	X	29	-0-	-6295	-0-	11	2	18	9	Y	16	5	0			660
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					660
07	6324	X	4950	-0-	-1374	-0-	4130	2	820	9	Y	745	825	0	3	8	577

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	N	337	-0-	-1516	-0-	1	1	241	2	Y	86	19	0	73	1	4
							95	9									
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	111	2	70	9	Y	64	65	0			3
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	Y	135	134	0			4
							149	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	366	2	Y	205	202	0			7
							226	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	2	Y	307	304	0	1	8	9
							338	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	2	1	3091	2	Y	442	437	0	1	8	13
							486	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10043	X	-0-	-0-	-10043	-0-					Y	22	21	1			3
03	7378	X	18	-0-	-7360	-0-	8	1	10	9	Y	9	10	1			2
04	2520	X	30	-0-	-2490	-0-	30	1			Y	-0-	2	1			-0-
05	93	X	21	-0-	-72	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	X	11	-0-	-79	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	6	4	Y	16	14	1			2
							18	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18798	X	5300	-0-	-13498	-0-	127	1	4807	2	Y	333	344	1			28
							366	9									
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	169	1	5238	2	Y	333	342	1			19
							366	9									
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	184	1	4795	2	Y	348	347	1			20
							383	9									
05	5859	X	5840	-0-	-19	-0-	123	1	5298	2	Y	381	382	1			19
							419	9									
06	5670	X	4276	-0-	-1394	-0-	78	1	3773	2	Y	336	325	1	1	8	29
							55	4	370	9							
07	5859	X	5119	-0-	-740	-0-	88	1	4469	2	Y	386	376	1	2	8	37
							137	4	425	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8771	X	218	-0-	-8553	-0-	30	1	188	9	Y	171	160	1			13
03	6882	X	670	-0-	-6212	-0-	40	1	630	9	Y	573	559	1			27
04	1650	X	41	-0-	-1609	-0-	37	1	4	9	Y	4	29	1			2
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	126	1	4609	2	Y	305	295	1			12
							336	9									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	58	1	3179	2	Y	652	613	1	1	8	50
							100	4	717	9							
07	3100	N	3345	-0-	245	245	69	1	2818	2	Y	317	334	1	2	8	31
							109	4	349	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22523	X	2733	-0-	-19790	-0-	488	1	1865	2	Y	345	74	0	285	1	9
							380	9									
03	5890	X	1238	-0-	-4652	-0-	314	1	723	2	Y	183	188	0			4
							201	9									
04	5700	X	1364	-0-	-4336	-0-	349	1	787	2	Y	207	205	0			6
							228	9									
05	5084	X	1271	-0-	-3813	-0-	343	1	748	2	Y	164	163	0			7
							180	9									
06	4020	X	449	-0-	-3571	-0-	285	1	11	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
07	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	494	1	2020	2	Y	222	218	0	1	8	10
							244	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4363	X	40	-0-	-4323	-0-	23	2	17	9	Y	15	3	0	13	1	3
03	1798	X	16	-0-	-1782	-0-	6	2	10	9	Y	9	9	0			3
04	1710	X	59	-0-	-1651	-0-	36	2	23	9	Y	21	21	0			3
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	6	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12679	X	2845	-0-	-9834	-0-	92	1	2529	2	Y	204	209	1			20
							224	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	130	1	2870	2	Y	183	190	1			13
							201	9									
04	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	88	1	1983	2	Y	99	103	1			9
							109	9									
05	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	60	1	2442	2	Y	183	181	1			11
							201	9									
06	3090	X	810	-0-	-2280	-0-	40	1	633	2	Y	107	106	1			12
							19	4	118	9							
07	3193	X	920	-0-	-2273	-0-	49	1	693	2	Y	123	120	1			15
							43	4	135	9							

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	246	-0-	-6026	-0-	162	1	6	2	N	71	15	0	59	1	5
							78	9									
03	6045	X	459	-0-	-5586	-0-	210	1	151	2	N	89	90	0			4
							98	9									
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	335	1	3922	2	N	49	48	0			5
							54	9									
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	292	1	5616	2	N	29	29	0			5
							32	9									
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	303	1	4185	2	N	28	29	0			4
							31	9									
07	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	444	1	3143	2	N	30	30	0			4
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16817	X	2888	-0-	-13929	-0-		2724	2	36	4	Y	116					193
								128	9									
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-		5222	2	40	4	Y	226	377	1			42
								249	9									
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-		4948	2	1	4	Y	244	253	1			33
								268	9									
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-		5177	2	60	4	Y	252	241	1			44
								277	9									
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-		7751	2	40	4	Y	257	237	1	22	8	42
								283	9									
07	5518	X	5325	-0-	-193	-0-		4942	2	83	4	Y	273	272	1	2	8	41
								300	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33498	X	6549	-0-	-26949	-0-		6063	2	104	4	Y	347					575
								382	9									
03	7254	X	5427	-0-	-1827	-0-		5007	2	57	4	Y	330	802	1			103
								363	9									
04	6750	X	5739	-0-	-1011	-0-		5329	2	2	4	Y	371	409	1			65
								408	9									
05	7254	X	5115	-0-	-2139	-0-		4594	2	90	4	Y	392	377	1			80
								431	9									
06	7020	X	3942	-0-	-3078	-0-		3733	2	26	4	Y	166	188	1	18	8	40
								183	9									
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-		6704	2	143	4	Y	391	364	1	2	8	65
								430	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27024	X	3619	-0-	-23405	-0-		3433	2	33	4	Y	139					283
								153	9									
03	6541	X	5135	-0-	-1406	-0-		4823	2	40	4	Y	247	470	1			60
								272	9									
04	6330	X	4894	-0-	-1436	-0-		4641	2	1	4	Y	229	251	1			38
								252	9									
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-		6232	2	74	4	Y	314	293	1			59
								345	9									
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-		8794	2	46	4	Y	298	277	1	26	8	54
								328	9									
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-		4823	2	103	4	Y	262	269	1	1	8	46
								288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	608	-0-	-2192	193	212	1	30	2	Y	333	69	0	265	1	7
							366	9									
03	981	N	788	-0-	-193	-0-	286	1	171	2	Y	301	305	0			3
							331	9									
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	163	1	6	2	Y	63	64	0			2
							69	9									
05	682	N	239	-0-	-443	-0-	177	1	5	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
06	750	N	303	-0-	-447	-0-	204	1	7	2	Y	84	83	0			3
							92	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	170	1	121	9	Y	110	108	0			5

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5025	X	386	-0-	-4639	-0-	148	1	147	2	Y	83	17	0	67	1	13
							91	9									
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	375	1	1439	2	Y	122	123	0			12
							134	9									
04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1190	2	Y	112	111	0			13
							123	9									
05	1023	X	793	-0-	-230	-0-	255	1	440	2	Y	89	88	0			14
							98	9									
06	1890	X	1211	-0-	-679	-0-	299	1	815	2	Y	88	87	0			15
							97	9									
07	1953	X	700	-0-	-1253	-0-	178	1	413	2	Y	99	98	0			16
							109	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6089	X	3030	-0-	-3059	-0-	5	1	2257	2	Y	698	150	0	580	1	11
							768	9					1	8			
03	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	5	1	2382	2	Y	842	849	0	1	8	3
							926	9									
04	3540	X	25	-0-	-3515	-0-	2	2	23	9	Y	21	24	0			-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	14	-0-	-3226	-0-	4	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1358	-0-	-1442	5292	174	1	894	2	Y	264	57	0	221	1	10
							290	9									
03	3100	N	2105	-0-	-995	4297	182	1	1589	2	Y	304	307	0			7
							334	9									
04	3000	N	1419	-0-	-1581	2716	183	1	991	2	Y	223	222	0			8
							245	9									
05	3100	N	1260	-0-	-1840	876	185	1	824	2	Y	228	225	0			11
							251	9									
06	2411	N	1535	-0-	-876	-0-	203	1	1163	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
07	2108	X	1604	-0-	-504	-0-	222	1	1061	2	Y	292	286	0	1	8	16
							321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

02	10810	X	5629	-0-	-5181	-0-	8	1	4345	2	Y	1160	247	0	955	1	19
							1276	9					2	8			
03	6696	X	5914	-0-	-782	-0-	7	1	4532	2	Y	1250	1263	0	1	8	5
							1375	9									
04	6480	X	980	-0-	-5500	-0-	1	1	676	2	Y	275	278	0			2
							303	9									
05	6231	X	3084	-0-	-3147	-0-	8	1	1061	2	Y	1832	1793	0	1	8	40
							2015	9									
06	6030	X	3700	-0-	-2330	-0-	4	1	2707	2	Y	899	918	0	2	8	19
							989	9									
07	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	5	1	4754	2	Y	1211	1197	0	4	8	29
							1332	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

02	13982	X	2460	-0-	-11522	-0-	443	1	1776	2	Y	219	47	0	181	1	4
							241	9									
03	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	413	1	2240	2	Y	234	236	0			2
							257	9									
04	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	377	1	2176	2	Y	230	228	0			4
							253	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	486	1	2307	2	Y	228	226	0			6
							251	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	531	1	2183	2	Y	224	224	0			6
							246	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	551	1	2398	2	Y	248	246	0	1	8	7
							273	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

02	6471	X	380	-0-	-6091	-0-	207	1	13	2	Y	145	31	0	120	1	4
							160	9									
03	3007	X	1130	-0-	-1877	-0-	204	1	743	2	Y	166	167	0			3
							183	9									
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	242	1	2069	2	Y	176	174	0			5
							194	9									
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	276	1	294	2	Y	131	130	0			6
							144	9									
06	1080	X	394	-0-	-686	-0-	190	1	14	2	Y	173	172	0			7
							190	9									
07	3100	N	4152	-0-	1052	1052	271	1	3592	2	Y	263	259	0	1	8	10
							289	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	161	1	2188	2	Y	17	4	0	14	1	-0-
							19	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	172	1	1753	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	162	1	5	2	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
05	1922	N	84	-0-	-1838	-0-	53	1	22	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	1860	N	648	-0-	-1212	-0-	42	1	592	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	2635	X	522	-0-	-2113	-0-	63	1	444	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12796	X	5938	-0-	-6858	-0-	489	1	4658	2	Y	719	156	0	604	1	14
							791	9					1	8			
03	7874	X	6631	-0-	-1243	-0-	539	1	5327	2	Y	695	704	0	1	8	4
							765	9									
04	7560	X	5599	-0-	-1961	-0-	518	1	4411	2	Y	609	605	0	1	8	7
							670	9									
05	7502	X	5018	-0-	-2484	-0-	498	1	3961	2	Y	508	502	0			13
							559	9									
06	6630	X	3804	-0-	-2826	-0-	457	1	3046	2	Y	274	279	0	1	8	7
							301	9									
07	6510	X	4785	-0-	-1725	-0-	454	1	3813	2	Y	471	465	0	1	8	12
							518	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84173	X	15112	-0-	-69061	-0-	14011	2	237	4	Y	785	737	1			334
							864	9									
03	18941	X	15649	-0-	-3292	-0-	14755	2	234	4	Y	600	889	1			45
							660	9									
04	16980	X	15649	-0-	-1331	-0-	14776	2	4	4	Y	790	793	1			42
							869	9									
05	16740	X	15850	-0-	-890	-0-	14799	2	227	4	Y	749	723	1			68
							824	9									
06	16200	X	14172	-0-	-2028	-0-	13277	2	143	4	Y	684	704	1			48
							752	9									
07	16740	X	15119	-0-	-1621	-0-	14108	2	261	4	Y	682	677	1			53
							750	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94015	X	16952	-0-	-77063	-0-	15508	2	366	4	Y	980	948	1	1	8	427
							1078	9									
03	20956	X	18654	-0-	-2302	-0-	17397	2	331	4	Y	842	1211	1	1	8	57
							926	9									
04	18450	X	17820	-0-	-630	-0-	16673	2	5	4	Y	1038	1044	1	2	8	49
							1142	9									
05	19065	X	18656	-0-	-409	-0-	17242	2	305	4	Y	1008	972	1			85
							1109	9									
06	18180	X	17392	-0-	-788	-0-	16188	2	191	4	Y	921	947	1	1	8	58
							1013	9									
07	18755	X	17462	-0-	-1293	-0-	16238	2	313	4	Y	828	829	1			57
							911	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62670	X	10015	-0-	-52655	-0-	9161	2	183	4	Y	610	631	1			298
							671	9									
03	15903	X	14560	-0-	-1343	-0-	13581	2	4	4	Y	886	1103	1			81
							975	9									
04	14190	X	7780	-0-	-6410	-0-	7239	2	3	4	Y	489	485	1			85
							538	9									
05	12586	X	9	-0-	-12577	-0-	6	2	3	4	Y	-0-					85
06	14100	X	8183	-0-	-5917	-0-	7805	2	67	4	Y	283	214	1			154
							311	9									
07	14570	X	10280	-0-	-4290	-0-	9592	2	179	4	Y	463	404	1	4	8	209
							509	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53846	X	8429	-0-	-45417	-0-	102	1	7563	2	Y	521	584	1			274
							191	4	573	9							
03	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	147	1	11849	2	Y	739	968	1			45
							168	4	813	9							
04	11880	X	9913	-0-	-1967	-0-	150	1	9087	2	Y	581	554	1			72
							37	4	639	9							
05	12276	X	8784	-0-	-3492	-0-	115	1	8023	2	Y	464	493	1			43
							136	4	510	9							
06	12330	X	9929	-0-	-2401	-0-	142	1	9392	2	Y	298	309	1			32
							67	4	328	9							
07	12989	X	10681	-0-	-2308	-0-	141	1	9615	2	Y	627	615	1	1	8	43
							235	4	690	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88081	X	15980	-0-	-72101	-0-	14763	2	309	4	Y	825	764	1			352
							908	9									
03	21390	X	17425	-0-	-3965	-0-	15755	2	175	4	Y	1359	1622	1	1	8	88
							1495	9									
04	17100	X	16480	-0-	-620	-0-	15524	2	4	4	Y	865	901	1	2	8	50
							952	9									
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	16638	2	260	4	Y	860	830	1			80
							946	9									
06	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	16274	2	186	4	Y	892	907	1	1	8	64
							981	9									
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	18349	2	404	4	Y	1061	1042	1	2	8	81
							1167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75455	X	12778	-0-	-62677	-0-	11725	2	268	4	Y	714	681	1			321
							785	9									
03	17422	X	13337	-0-	-4085	-0-	12518	2	177	4	Y	584	850	1			55
							642	9									
04	15270	X	12916	-0-	-2354	-0-	12108	2	4	4	Y	731	735	1			51
							804	9									
05	15252	X	13894	-0-	-1358	-0-	12795	2	237	4	Y	784	753	1			82
							862	9									
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	13183	2	257	4	Y	816	829	1			69
							898	9									
07	14136	X	12376	-0-	-1760	-0-	11415	2	248	4	Y	648	653	1			64
							713	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72834	X	13567	-0-	-59267	-0-	12091	2	312	4	Y	1058	1217	1			564
							1164	9									
03	15562	X	15348	-0-	-214	-0-	14034	2	6	4	Y	1189	1641	1			112
							1308	9									
04	15060	X	8984	-0-	-6076	-0-	8086	2	4	4	Y	813	794	1			131
							894	9									
05	15221	X	90	-0-	-15131	-0-	72	2	3	4	Y	14					145
							15	9									
06	14850	X	1082	-0-	-13768	-0-	975	2	19	4	Y	80	135	1			90
							88	9									
07	15345	X	1667	-0-	-13678	-0-	1530	2	9	4	Y	116	138	1	2	8	66
							128	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39544	X	8068	-0-	-31476	-0-	5	1	7396	2	Y	606	439	1			524
							667	9									
03	8463	X	6243	-0-	-2220	-0-	56	1	5839	2	Y	316	694	1			146
							348	9									
04	8220	X	3700	-0-	-4520	-0-	63	1	3362	2	Y	250	357	1			39
							275	9									
05	8928	X	4449	-0-	-4479	-0-	86	1	4004	2	Y	326	317	1			48
							359	9									
06	8640	X	4093	-0-	-4547	-0-	66	1	3707	2	Y	291	273	1			66
							320	9									
07	8928	X	1382	-0-	-7546	-0-	21	1	1260	2	Y	92	127	1			31
							101	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117144	X	21676	-0-	-95468	-0-	262	1	19401	2	Y	1374	1424	1			671
							502	4	1511	9							
03	26288	X	22713	-0-	-3575	-0-	256	1	20615	2	Y	1383	1962	1			92
							321	4	1521	9							
04	23490	X	15874	-0-	-7616	-0-	240	1	14560	2	Y	919	893	1			118
							63	4	1011	9							
05	23994	X	21859	-0-	-2135	-0-	288	1	20009	2	Y	1110	1127	1			101
							341	4	1221	9							
06	23220	X	17435	-0-	-5785	-0-	248	1	16440	2	Y	556	594	1			63
							135	4	612	9							
07	23994	X	19851	-0-	-4143	-0-	262	1	17821	2	Y	1205	1184	1	2	8	82
							442	4	1326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15819	X	38	-0-	-15781	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	1847	-0-	-4694	-0-	16	1	1706	2	Y	114	93	1			21
							125	9									
04	6330	X	3704	-0-	-2626	-0-	62	1	3320	2	Y	293	280	1			34
							322	9									
05	3100	X	1778	-0-	-1322	-0-	33	1	1538	2	Y	188	190	1			32
							207	9									
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	78	1	4407	2	Y	332	289	1	1	8	74
							365	9									
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	78	1	4814	2	Y	364	346	1	1	8	91
							400	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34791	X	6987	-0-	-27804	-0-	5	1	6453	2	Y	481	383	1			469
							529	9									
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	73	1	7699	2	Y	792	1031	1	1	8	229
							871	9									
04	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	138	1	7348	2	Y	749	867	1	1	8	110
							824	9									
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	158	1	7308	2	Y	568	577	1			101
							625	9									
06	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	132	1	7438	2	Y	568	528	1	1	8	140
							625	9									
07	8649	X	7814	-0-	-835	-0-	114	1	7072	2	Y	571	556	1	1	8	154
							628	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45115	X	8445	-0-	-36670	-0-	5	1	7752	2	Y	625	465	1			558
							688	9									
03	11873	X	8609	-0-	-3264	-0-	76	1	7938	2	Y	541	906	1	1	8	192
							595	9									
04	11490	X	6787	-0-	-4703	-0-	117	1	6248	2	Y	384	518	1	1	8	57
							422	9									
05	11873	X	6198	-0-	-5675	-0-	122	1	5661	2	Y	377	377	1			57
							415	9									
06	9330	X	6148	-0-	-3182	-0-	100	1	5621	2	Y	388	358	1	1	8	86
							427	9									
07	9362	X	6357	-0-	-3005	-0-	94	1	5803	2	Y	418	402	1	1	8	101
							460	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41231	X	8066	-0-	-33165	-0-	123	1	7466	2	Y	434	337	1			395
							477	9									
03	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	192	1	13757	2	Y	713	854	1			254
							784	9									
04	11130	X	11084	-0-	-46	-0-	143	1	10443	2	Y	453	588	1			119
							498	9									
05	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	181	1	12948	2	Y	868	801	1			186
							955	9									
06	14250	X	12967	-0-	-1283	-0-	182	1	11982	2	Y	730	788	1			128
							803	9									
07	14725	X	13150	-0-	-1575	-0-	183	1	12393	2	Y	522	522	1			128
							574	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21570	X	5002	-0-	-16568	-0-	4540	2	59	4	Y	366	254	1			413
							403	9									
03	7285	X	5827	-0-	-1458	-0-	5093	2	85	4	Y	590	971	1			32
							649	9									
04	5910	X	5692	-0-	-218	-0-	5187	2	88	4	Y	379	325	1			86
							417	9									
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5487	2	68	4	Y	401	423	1			64
							441	9									
06	5640	X	5470	-0-	-170	-0-	4957	2	89	4	Y	385	388	1			61
							424	9									
07	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	5289	2	92	4	Y	430	330	1	36	8	125
							473	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	14738	-0-	11938	27199	46	1	13461	2	Y	955	951	1	1	8	6
							180	4	1051	9							
03	42998	X	15799	-0-	-27199	-0-	89	1	14308	2	Y	1136	1129	1	1	8	12
							152	4	1250	9							
04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	59	1	9715	2	Y	989	993	1	1	8	7
							233	4	1088	9							
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	45	1	10383	2	Y	949	944	1			12
							51	4	1044	9							
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	41	1	8304	2	Y	775	777	1	1	8	9
							62	4	853	9							
07	16306	X	8613	-0-	-7693	-0-	41	1	7810	2	Y	668	668	1	1	8	8
							27	4	735	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9869	X	4874	-0-	-4995	-0-	4417	2	61	4	Y	360	252	1			400
							396	9									
03	6479	X	5653	-0-	-826	-0-	4922	2	103	4	Y	571	949	1			22
							628	9									
04	5940	X	5245	-0-	-695	-0-	4765	2	83	4	Y	361	310	1			73
							397	9									
05	5859	X	5588	-0-	-271	-0-	5072	2	69	4	Y	406	424	1			55
							447	9									
06	5460	X	5093	-0-	-367	-0-	4660	2	59	4	Y	340	349	1			46
							374	9									
07	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	5056	2	85	4	Y	399	304	1	32	8	109
							439	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36161	X	6088	-0-	-30073	-0-	104	1	5446	2	Y	385	284	1			277
							114	4	424	9							
03	7874	X	6377	-0-	-1497	-0-	117	1	5799	2	Y	417	626	1			68
							2	4	459	9							
04	7620	X	2963	-0-	-4657	-0-	60	1	2672	2	Y	191	243	1			16
							21	4	210	9							
05	7843	X	2969	-0-	-4874	-0-	2881	2	2	4	Y	78	89	1			5
							86	9									
06	6810	X	28	-0-	-6782	-0-	17	2	1	4	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
07	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	82	1	8849	2	Y	360	350	1			10
							40	4	396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60331	X	10977	-0-	-49354	-0-	187	1	9809	2	Y	738	526	1			490
							169	4	812	9							
03	13206	X	11948	-0-	-1258	-0-	216	1	10672	2	Y	799	1182	1			107
							181	4	879	9							
04	12780	X	5578	-0-	-7202	-0-	110	1	4911	2	Y	438	533	1			12
							75	4	482	9							
05	13206	X	64	-0-	-13142	-0-	53	2	11	9	Y	10	20	1			2
06	11760	X	30	-0-	-11730	-0-	28	2	1	4	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	12152	X	2486	-0-	-9666	-0-	22	1	2275	2	Y	163	160	1			5
							10	4	179	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45219	X	6233	-0-	-38986	-0-	93	1	5642	2	Y	453	438	1			531
							498	9									
03	11501	X	4474	-0-	-7027	-0-	55	1	3999	2	Y	382	693	1			220
							420	9									
04	11130	X	9335	-0-	-1795	-0-	113	1	8327	2	Y	814	847	1			187
							895	9									
05	11501	X	9651	-0-	-1850	-0-	122	1	8700	2	Y	754	753	1			188
							829	9									
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	116	1	7658	2	Y	767	809	1			146
							844	9									
07	9641	X	9272	-0-	-369	-0-	121	1	8280	2	Y	792	740	1	1	8	197
							871	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52781	X	9781	-0-	-43000	-0-	148	1	8939	2	Y	631	520	1			612
							694	9									
03	12989	X	10800	-0-	-2189	-0-	138	1	9888	2	Y	704	1015	1	1	8	300
							774	9									
04	10590	X	10184	-0-	-406	-0-	125	1	9137	2	Y	838	947	1			191
							922	9									
05	10943	X	7908	-0-	-3035	-0-	100	1	7158	2	Y	591	638	1			144
							650	9									
06	10590	X	6764	-0-	-3826	-0-	92	1	6086	2	Y	533	586	1			91
							586	9									
07	10819	X	7500	-0-	-3319	-0-	99	1	6778	2	Y	566	529	1			128
							623	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16808	X	5010	-0-	-11798	-0-	15	1	4474	2	Y	420	416	1	1	8	3
							59	4	462	9							
03	7192	X	151	-0-	-7041	-0-	1	1	148	2	Y	-0-	3	1			-0-
							2	4									
04	6960	X	1312	-0-	-5648	-0-	7	1	1114	2	Y	151	150	1			1
							25	4	166	9							
05	7192	X	3362	-0-	-3830	-0-	12	1	2955	2	Y	346	342	1			5
							14	4	381	9							
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	25	1	5233	2	Y	573	571	1	1	8	6
							38	4	630	9							
07	5549	X	4215	-0-	-1334	-0-	17	1	3633	2	Y	504	503	1	1	8	6
							11	4	554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7459	X	3548	-0-	-3911	-0-	5 817	1 9	2726	2	Y	743	160 1	0 8	620	1	15
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4 866	1 9	3439	2	Y	787	796	0	1	8	5
04	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	4 824	1 9	3157	2	Y	749	743	0	1	8	10
05	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3 695	1 9	3125	2	Y	632	627	0			15
06	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	3 746	1 9	2949	2	Y	678	675	0	1	8	17
07	4309	X	4131	-0-	-178	-0-	3 816	1 9	3312	2	Y	742	736	0	2	8	21

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23253	X	5901	-0-	-17352	-0-	5440	2	461	9	Y	419	349	1			292
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5040	2	540	9	Y	491	511	1			272
04	5280	X	5165	-0-	-115	-0-	4674	2	491	9	Y	446	553	1			165
05	6541	X	5182	-0-	-1359	-0-	4709	2	473	9	Y	430	340	1			255
06	6330	X	4647	-0-	-1683	-0-	4274	2	373	9	Y	339	332	1			262
07	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	4789	2	455	9	Y	414	120	0	340	1	216

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22810	X	3997	-0-	-18813	-0-	3744	2	253	9	Y	230	368	1			80
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	5586	2	597	9	Y	543	530	1			93
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4735	2	521	9	Y	474	439	1			128
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	4829	2	529	9	Y	481	537	1			72
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4339	2	429	9	Y	390	353	1			109
07	6169	X	4953	-0-	-1216	-0-	4496	2	457	9	Y	415	344	1			180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	348	-0-	-1472	-0-	183	1	12	2	Y	139	31	0	120	1	3
							153	9									
03	2015	X	1104	-0-	-911	-0-	357	1	501	2	Y	224	226	0			1
							246	9									
04	1950	X	709	-0-	-1241	-0-	330	1	134	2	Y	223	221	0			3
							245	9									
05	1457	X	305	-0-	-1152	-0-	167	1	10	2	Y	116	116	0			3
							128	9									
06	1650	X	30	-0-	-1620	-0-	27	1	3	9	Y	3	6	0			-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	196	1	1184	2	Y	272	264	0	1	8	7
							299	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28151	X	4170	-0-	-23981	-0-	443	1	3143	2	Y	531	117	0	451	1	12
							584	9									
03	7750	X	4554	-0-	-3196	-0-	524	1	3362	2	Y	607	613	0	1	8	5
							668	9									
04	7500	X	5984	-0-	-1516	-0-	544	1	4527	2	Y	830	823	0	1	8	11
							913	9									
05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	506	1	5711	2	Y	946	935	0			22
							1041	9									
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	490	1	5092	2	Y	722	725	0	1	8	18
							794	9									
07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	486	1	5546	2	Y	794	788	0	2	8	22
							873	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15302	X	1996	-0-	-13306	-0-	387	1	1251	2	Y	325	72	0	277	1	9
							358	9									
03	5239	X	2856	-0-	-2383	-0-	434	1	1913	2	Y	463	466	0			6
							509	9									
04	5070	X	1124	-0-	-3946	-0-	205	1	632	2	Y	261	260	0			7
							287	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
07	2852	X	578	-0-	-2274	-0-	35	1	503	2	Y	36	35	0			1
							40	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10709	X	5100	-0-	-5609	-0-	650	1	3399	2	Y	955	208	0	802	1	19
							1051	9					1	8			
03	7099	X	5284	-0-	-1815	-0-	589	1	3608	2	Y	988	998	0	1	8	8
							1087	9									
04	6870	X	5979	-0-	-891	-0-	489	1	4485	2	Y	914	907	0	1	8	14
							1005	9									
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	13	0			1
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					1
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	674	1	9559	2	Y	653	635	0	2	8	17
							718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16771	X	542	-0-	-16229	-0-	360	1	14	2	Y	153	40	0	155	1	4
							168	9									
03	4836	X	3684	-0-	-1152	-0-	490	1	2490	2	Y	640	639	0	1	8	4
							704	9									
04	4680	X	4088	-0-	-592	-0-	390	1	2838	2	Y	782	775	0	1	8	10
							860	9									
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	683	1	3022	2	Y	731	710	0	2	8	19
							804	9									

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14215	X	6590	-0-	-7625	-0-	4	1	5995	2	Y	537	117	0	453	1	12
							591	9									
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	4	1	7328	2	Y	688	694	0	1	8	5
							757	9									
04	7650	X	3414	-0-	-4236	-0-	4	1	2644	2	Y	696	690	0	1	8	10
							766	9									
05	7905	X	4029	-0-	-3876	-0-	2	1	3445	2	Y	529	526	0			13
							582	9									
06	7830	X	2242	-0-	-5588	-0-	2	1	1727	2	Y	466	467	0	1	8	11
							513	9									
07	8091	X	6768	-0-	-1323	-0-	2	1	6384	2	Y	347	347	0	1	8	10
							382	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11839	X	4067	-0-	-7772	-0-	573	1	3317	2	Y	161	79	0	304	1	164
							177	9									
03	2945	X	2121	-0-	-824	-0-	681	1	1354	2	Y	78	7	0			235
							86	9									
04	2850	X	2133	-0-	-717	-0-	866	1	1234	2	Y	30					265
							33	9									
05	3689	X	1579	-0-	-2110	-0-	796	1	695	2	Y	80					345
							88	9									
06	3570	X	2508	-0-	-1062	-0-	724	1	1640	2	Y	131	258	0			218
							144	9									
07	4495	X	3917	-0-	-578	-0-	924	1	2885	2	Y	98	204	0	1	8	111
							108	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10854	X	5143	-0-	-5711	-0-	427	1	4060	2	Y	596	127	0	490	1	8
							656	9					1	8			
03	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	433	1	4740	2	Y	459	467	0			-0-
							505	9									
04	5820	X	5448	-0-	-372	-0-	392	1	4572	2	Y	440	437	0	1	8	2
							484	9									
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	472	1	5237	2	Y	645	636	0			11
							710	9									
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	559	1	5666	2	Y	676	674	0	1	8	12
							744	9									
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	512	1	5918	2	Y	438	441	0	1	8	8
							482	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2691	X	76	-0-	-2615	-0-	6	2	70	9	Y	64	24	0	94	1	6
03	1395	X	430	-0-	-965	-0-	2	1	39	2	Y	354	354	0			6
							389	9									
04	1350	X	654	-0-	-696	-0-	3	1	49	2	Y	547	542	0	1	8	10
							602	9									
05	1395	X	178	-0-	-1217	-0-	1	1	13	2	Y	149	152	0			7
							164	9									
06	930	X	571	-0-	-359	-0-	2	1	39	2	Y	482	474	0	1	8	14
							530	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	9	Y	381	380	0	1	8	14

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17847	X	4052	-0-	-13795	-0-	394	1	3254	2	Y	367	79	0	306	1	8
							404	9									
03	5363	X	2371	-0-	-2992	-0-	223	1	1828	2	Y	291	296	0			3
							320	9									
04	5190	X	2563	-0-	-2627	-0-	226	1	2021	2	Y	287	285	0			5
							316	9									
05	4650	X	3404	-0-	-1246	-0-	278	1	2755	2	Y	337	332	0			10
							371	9									
06	4350	X	1654	-0-	-2696	-0-	202	1	1164	2	Y	262	263	0			9
							288	9									
07	4495	X	2610	-0-	-1885	-0-	272	1	1997	2	Y	310	307	0	1	8	11
							341	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15637	X	2506	-0-	-13131	-0-	274	1	1965	2	Y	243	52	0	202	1	7
							267	9									
03	5425	X	3944	-0-	-1481	-0-	360	1	3289	2	Y	268	271	0			4
							295	9									
04	5250	X	3226	-0-	-2024	-0-	302	1	2659	2	Y	241	239	0			6
							265	9									
05	5053	X	3122	-0-	-1931	-0-	324	1	2563	2	Y	214	212	0			8
							235	9									
06	3810	X	1935	-0-	-1875	-0-	289	1	1460	2	Y	169	169	0			8
							186	9									
07	3937	X	2164	-0-	-1773	-0-	316	1	1595	2	Y	230	227	0	1	8	10
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50993	X	9460	-0-	-41533	-0-	1	1	8732	2	Y	661	812	1			287
							727	9									
03	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	72	1	10355	2	Y	747	912	1	1	8	121
							822	9									
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	76	1	10007	2	Y	566	629	1	1	8	57
							623	9									
05	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	106	1	12712	2	Y	776	789	1			44
							854	9									
06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	97	1	10856	2	Y	730	717	1	1	8	56
							803	9									
07	11253	X	10613	-0-	-640	-0-	95	1	9691	2	Y	752	736	1	2	8	70
							827	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30083	X	6021	-0-	-24062	-0-	5503	2	518	9	Y	471	532	1			196
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	46	1	6520	2	Y	529	632	1			93
							582	9									
04	6870	X	5911	-0-	-959	-0-	42	1	5443	2	Y	387	431	1			49
							426	9									
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	54	1	6518	2	Y	499	510	1			38
							549	9									
06	6930	X	6454	-0-	-476	-0-	53	1	5888	2	Y	466	458	1			46
							513	9									
07	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	62	1	6385	2	Y	507	493	1			60
							558	9									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44838	X	8712	-0-	-36126	-0-	8045	2	667	9	Y	606	707	1			278
03	10602	X	9944	-0-	-658	-0-	64	1	9102	2	Y	707	843	1			142
							778	9									
04	9690	X	8239	-0-	-1451	-0-	58	1	7630	2	Y	501	561	1	1	8	81
							551	9									
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	81	1	9816	2	Y	681	694	1			68
							749	9									
06	9690	X	9238	-0-	-452	-0-	76	1	8499	2	Y	603	595	1			76
							663	9									
07	9951	X	9735	-0-	-216	-0-	87	1	8924	2	Y	658	640	1	2	8	92
							724	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63340	X	13935	-0-	-49405	-0-	1	1	13191	2	Y	675	771	1			280
							743	9									
03	13919	X	13544	-0-	-375	-0-	88	1	12685	2	Y	701	859	1	1	8	121
							771	9									
04	13470	X	8843	-0-	-4627	-0-	64	1	8355	2	Y	385	459	1			47
							424	9									
05	15376	X	11845	-0-	-3531	-0-	92	1	11038	2	Y	650	653	1			44
							715	9									
06	14880	X	8951	-0-	-5929	-0-	75	1	8329	2	Y	497	496	1			45
							547	9									
07	15438	X	10083	-0-	-5355	-0-	91	1	9341	2	Y	592	573	1	1	8	63
							651	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23167	X	14	-0-	-23153	-0-	14	2			Y	-0-	125	1			-0-
03	8494	X	3378	-0-	-5116	-0-	21	1	3048	2	Y	281	244	1			37
							309	9									
04	7950	X	6046	-0-	-1904	-0-	42	1	5462	2	Y	493	475	1			55
							542	9									
05	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	60	1	7258	2	Y	695	697	1			53
							765	9									
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	56	1	6209	2	Y	562	559	1			56
							618	9									
07	6262	X	5440	-0-	-822	-0-	48	1	4924	2	Y	425	430	1			51
							468	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29545	X	10151	-0-	-19394	-0-	31	1	9210	2	Y	715	712	1	1	8	9
							123	4	787	9							
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	83	1	13429	2	Y	1008	1001	1	1	8	15
							143	4	1109	9							
04	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	63	1	10145	2	Y	915	919	1	1	8	10
							248	4	1007	9							
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	46	1	10760	2	Y	955	949	1			16
							54	4	1051	9							
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	41	1	8102	2	Y	754	757	1	1	8	12
							60	4	829	9							
07	14756	X	11106	-0-	-3650	-0-	52	1	10103	2	Y	832	829	1	2	8	13
							36	4	915	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21426	X	4776	-0-	-16650	-0-	3	1	4266	2	Y	461	98	0	380	1	16
							507	9									
03	6138	X	3311	-0-	-2827	-0-	2	1	2904	2	Y	368	374	0			10
							405	9									
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6	1	5977	2	Y	1119	1107	0	2	8	20
							1231	9									
05	7440	X	3663	-0-	-3777	-0-	2	1	3136	2	Y	477	479	0			18
							525	9									
06	7200	X	1528	-0-	-5672	-0-	1	1	1397	2	Y	118	126	0			10
							130	9									
07	7440	X	1744	-0-	-5696	-0-	4	1	873	2	Y	788	768	0	2	8	28
							867	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12685	X	3823	-0-	-8862	-0-	383	1	3297	2	Y	130	29	0	112	1	8
							143	9									
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	550	1	5156	2	Y	247	248	0			7
							272	9									
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	553	1	6171	2	Y	275	273	0			9
							303	9									
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	517	1	5480	2	Y	249	247	0			11
							274	9									
06	5790	X	4858	-0-	-932	-0-	499	1	4125	2	Y	213	213	0			11
							234	9									
07	7254	X	3983	-0-	-3271	-0-	416	1	3368	2	Y	181	181	0	1	8	10
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9173	X	4912	-0-	-4261	-0-	317 855	1 9	3740	2	Y	777	169 1	0 8	652	1	11
03	5456	X	4700	-0-	-756	-0-	333 972	1 9	3395	2	Y	884	892	0	1	8	2
04	5220	X	4380	-0-	-840	-0-	316 900	1 9	3164	2	Y	818	813	0	1	8	6
05	5425	X	3842	-0-	-1583	-0-	293 828	1 9	2721	2	Y	753	745	0			14
06	5250	X	4009	-0-	-1241	-0-	279 778	1 9	2952	2	Y	707	706	0	1	8	14
07	5425	X	2948	-0-	-2477	-0-	274 598	1 9	2076	2	Y	544	544	0	2	8	12

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1321	-0-	-1479	5452	174 230	1 9	917	2	Y	209	46	0	178	1	7
03	3100	N	1464	-0-	-1636	3816	220 308	1 9	936	2	Y	280	281	0			6
04	3000	N	2105	-0-	-895	2921	265 355	1 9	1485	2	Y	323	320	0			9
05	3100	N	1970	-0-	-1130	1791	256 376	1 9	1338	2	Y	342	338	0			13
06	3000	N	1793	-0-	-1207	584	223 216	1 9	1354	2	Y	196	199	0			10
07	2260	X	1676	-0-	-584	-0-	237 260	1 9	1179	2	Y	236	234	0	1	8	11

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	848	-0-	-664	-0-	1 221	1 9	626	2	Y	201	42	0	163	1	7
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	2 502	1 9	1058	2	Y	456	457	0			6
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3 597	1 9	2520	2	Y	543	538	0	1	8	10
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2 407	1 9	2359	2	Y	370	369	0			11
06	1500	X	247	-0-	-1253	-0-	1 229	1 9	17	2	Y	208	211	0			8
07	3224	X	1475	-0-	-1749	-0-	1 153	1 9	1321	2	Y	139	139	0			8

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	322	-0-	-7247	-0-	2 296	1 9	24	2	Y	269	56	0	217	1	8
03	4340	X	2934	-0-	-1406	-0-	2 331	1 9	2601	2	Y	301	304	0			5
04	2850	X	2348	-0-	-502	-0-	3 681	1 9	1664	2	Y	619	612	0	1	8	11
05	2945	X	1098	-0-	-1847	-0-	1 250	1 9	847	2	Y	227	229	0			9
06	2850	X	2532	-0-	-318	-0-	1 352	1 9	2179	2	Y	320	318	0	1	8	10
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	1 361	1 9	2589	2	Y	328	326	0	1	8	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9881	X	1320	-0-	-8561	-0-	169 201	1 9	950	2	Y	183	170	1			91
03	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	222 292	1 9	1973	2	Y	265	175	1			181
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	217 278	1 9	2506	2	Y	253	329	1			105
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	218 259	1 9	2301	2	Y	235	182	1			158
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	217 265	1 9	2277	2	Y	241	110	0	175	1	114
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	235 246	1 9	3143	2	Y	224	176	1	3	8	159

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13354	X	392	-0-	-12962	-0-	129 110	1 9	153	2	Y	100	26	0	101	1	10
03	5487	X	1918	-0-	-3569	-0-	224 56	1 9	1638	2	Y	51	53	0			8
04	5310	X	102	-0-	-5208	-0-	90 11	1 9	1	2	Y	10	10	0			8
05	5487	X	959	-0-	-4528	-0-	153 197	1 9	609	2	Y	179	175	0			12
06	3180	X	2044	-0-	-1136	-0-	178 205	1 9	1661	2	Y	186	186	0			12
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	244 361	1 9	4641	2	Y	328	322	0	1	8	17

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1419	X	1176	-0-	-243	-0-	257 20	1 9	899	2	Y	18	5	0	18	1	-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	274 9	1 9	2169	2	Y	8	8	0			-0-
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	263 374	1 9	3589	2	Y	340	335	0			5
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	231 351	1 9	2813	2	Y	319	315	0			9
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	235 292	1 9	2503	2	Y	265	265	0	1	8	8
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	265 387	1 9	3828	2	Y	352	347	0	1	8	12

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1641	-0-	-67	-0-	3 450	1 9	1188	2	Y	409	89	0	343	1	8
03	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	2 348	1 9	670	2	Y	316	321	0			3
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	5 1070	1 9	87	2	Y	973	961	0	1	8	14
05	1829	X	1386	-0-	-443	-0-	2 501	1 9	883	2	Y	455	457	0			12
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	1 212	1 9	2489	2	Y	193	199	0			6
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	1 282	1 9	2516	2	Y	256	252	0	1	8	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

02	21173	X	3217	-0-	-17956	-0-	301	1	2727	2	Y	172	37	0	145	1	2
							189	9									
03	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	279	1	4358	2	Y	299	300	0			1
							329	9									
04	4560	X	3334	-0-	-1226	-0-	204	1	2832	2	Y	271	269	0			3
							298	9									
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	311	1	5358	2	Y	365	360	0			8
							402	9									
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	375	1	6671	2	Y	390	389	0	1	8	8
							429	9									
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	330	1	4541	2	Y	534	528	0	2	8	12
							587	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

02	14659	X	221	-0-	-14438	-0-	116	1	8	2	Y	88	21	0	81	1	2
							97	9									
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	210	1	4117	2	Y	267	267	0			2
							294	9									
04	5460	X	1954	-0-	-3506	-0-	132	1	1657	2	Y	150	150	0			2
							165	9									
05	5642	X	2050	-0-	-3592	-0-	173	1	1615	2	Y	238	234	0			6
							262	9									
06	5460	X	3	-0-	-5457	-0-	3	1			Y	-0-	6	0			-0-
07	4619	X	2631	-0-	-1988	-0-	248	1	2014	2	Y	335	326	0	1	8	8
							369	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

02	12932	X	1262	-0-	-11670	-0-	163	1	826	2	Y	248	54	0	207	1	3
							273	9									
03	4340	X	3790	-0-	-550	-0-	240	1	2928	2	Y	565	566	0	1	8	1
							622	9									
04	4020	X	3372	-0-	-648	-0-	221	1	2683	2	Y	425	423	0	1	8	2
							468	9									
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	223	1	1723	2	Y	463	457	0			8
							509	9									
06	3660	X	2610	-0-	-1050	-0-	211	1	1975	2	Y	385	386	0	1	8	6
							424	9									
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	262	1	3431	2	Y	451	447	0	1	8	9
							496	9									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21176	X	5382	-0-	-15794	-0-	291 451	1 9	4640	2	Y	410	90	0	347	1	8
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	305 563	1 9	5660	2	Y	512	516	0			4
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	246 614	1 9	4678	2	Y	558	554	0	1	8	7
05	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	258 605	1 9	5029	2	Y	550	544	0			13
06	5820	X	4014	-0-	-1806	-0-	243 477	1 9	3294	2	Y	434	436	0	1	8	10
07	6541	X	3897	-0-	-2644	-0-	202 635	1 9	3060	2	Y	577	570	0	2	8	15

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19196	X	3337	-0-	-15859	-0-	277 261	1 9	2799	2	Y	237	53	0	205	1	4
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	258 290	1 9	3074	2	Y	264	267	0			1
04	3990	X	3011	-0-	-979	-0-	244 309	1 9	2458	2	Y	281	278	0			4
05	3906	X	2666	-0-	-1240	-0-	227 300	1 9	2139	2	Y	273	271	0			6
06	3750	X	2360	-0-	-1390	-0-	232 354	1 9	1774	2	Y	322	320	0	1	8	7
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	275 545	1 9	3065	2	Y	495	488	0	2	8	12

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20460	X	3685	-0-	-16775	-0-	251 712	1 9	2722	2	Y	647	137 1	0 8	529	1	12
03	4867	X	4378	-0-	-489	-0-	303 867	1 9	3208	2	Y	788	794	0	1	8	5
04	4710	X	3537	-0-	-1173	-0-	250 712	1 9	2575	2	Y	647	643	0	1	8	8
05	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	322 696	1 9	3777	2	Y	633	626	0			15
06	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	343 675	1 9	3070	2	Y	614	613	0	1	8	15
07	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	296 675	1 9	3123	2	Y	614	610	0	2	8	17

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2132	X	321	-0-	-1811	-0-	2 295	1 9	24	2	Y	268	58	0	223	1	8
03	1426	X	322	-0-	-1104	-0-	1 292	1 9	29	2	Y	265	269	0			4
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	3 519	1 9	1051	2	Y	472	467	0	1	8	8
05	341	X	306	-0-	-35	-0-	1 231	1 9	74	2	Y	210	211	0			7
06	330	X	65	-0-	-265	-0-	4	2	61	9	Y	55	58	0			4
07	1612	X	338	-0-	-1274	-0-	1	1	337	9	Y	306	298	0	1	8	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16643	X	182	-0-	-16461	-0-	182	1			Y	-0-	14	1			4
03	5239	X	1541	-0-	-3698	-0-	41	1	1457	2	Y	32	28	1			8
							8	4	35	9							
04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	141	1	5849	2	Y	154	155	1			7
							1	4	169	9							
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	180	1	6121	2	Y	276	271	1			12
							304	9									
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	173	1	5266	2	Y	247	240	1			19
							272	9									
07	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	402	1	10536	2	Y	347	337	1			29
							382	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15613	X	1285	-0-	-14328	-0-	40	1	1176	2	Y	63	97	0			54
							69	9									
03	3751	X	1612	-0-	-2139	-0-	43	1	1492	2	Y	70	77	0			47
							77	9									
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	113	1	3487	2	Y	170	184	0			33
							187	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	116	1	3832	2	Y	179	171	0			41
							197	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	116	1	3607	2	Y	171	154	0			58
							188	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	123	1	3895	2	Y	174	159	0			73
							191	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23970	X	5861	-0-	-18109	-0-	185	1	5388	2	Y	262	248	0			130
							288	9									
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	181	1	6291	2	Y	265	251	0			144
							292	9									
04	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	146	1	4514	2	Y	200	290	0			54
							220	9									
05	5797	X	4932	-0-	-865	-0-	138	1	4570	2	Y	204	204	0			54
							224	9									
06	5610	X	4342	-0-	-1268	-0-	129	1	4018	2	Y	177	164	0			67
							195	9									
07	6758	X	4167	-0-	-2591	-0-	122	1	3850	2	Y	177	164	0			80
							195	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25697	X	4459	-0-	-21238	-0-	139	1	4045	2	Y	250	274	0			113
							275	9									
03	7223	X	6729	-0-	-494	-0-	178	1	6163	2	Y	353	316	0			150
							388	9									
04	6810	X	4416	-0-	-2394	-0-	131	1	4046	2	Y	217	334	0			33
							239	9									
05	7037	X	5360	-0-	-1677	-0-	149	1	4916	2	Y	268	262	0			39
							295	9									
06	6810	X	4950	-0-	-1860	-0-	145	1	4519	2	Y	260	236	0			63
							286	9									
07	6727	X	5023	-0-	-1704	-0-	145	1	4600	2	Y	253	235	0	1	8	80
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26510	X	5538	-0-	-20972		-0-	108	1	5180	2	Y	227	372	1	2	8	265
								250	9									
03	6043	X	6043	-0-	-0-		-0-	143	1	5682	2	Y	166	393	1	2	8	36
								35	4	183	9							
04	9780	X	-0-	-0-	-9780		-0-					Y	3	3	8			36
05	10106	X	-0-	-0-	-10106		-0-					Y	-0-					36
06	9780	X	-0-	-0-	-9780		-0-					Y	2	2	8			36
07	6138	X	16	-0-	-6122		-0-	16	2			Y	-0-					36

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22314	X	5307	-0-	-17007		-0-	103	1	4966	2	Y	216	184	1	1	8	132
								238	9									
03	9827	X	6359	-0-	-3468		-0-	147	1	5874	2	Y	251	348	1	1	8	34
								62	4	276	9							
04	7170	X	-0-	-0-	-7170		-0-					Y	3	3	8			34
05	5890	X	-0-	-0-	-5890		-0-					Y	-0-					34
06	6150	X	-0-	-0-	-6150		-0-					Y	2	2	8			34
07	6355	X	15	-0-	-6340		-0-	15	2			Y	-0-					34

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19280	X	182	-0-	-19098		-0-	182	1			Y	-0-	10	1			2
03	6572	X	6310	-0-	-262		-0-	167	1	5946	2	Y	148	118	1			32
								34	4	163	9							
04	11115	X	11115	-0-	-0-		-0-	249	1	10335	2	Y	481	494	1			19
								2	4	529	9							
05	8307	X	8307	-0-	-0-		-0-	223	1	7614	2	Y	427	429	1			17
								470	9									
06	7217	X	7217	-0-	-0-		-0-	217	1	6600	2	Y	364	352	1			29
								400	9									
07	11501	X	21	-0-	-11480		-0-	1	1	20	2	Y	-0-	29	1			-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47895	X	8415	-0-	-39480		-0-	450	1	7440	2	Y	477	105	0	407	1	11
								525	9									
03	10880	X	10880	-0-	-0-		-0-	540	1	9695	2	Y	586	591	0	1	8	5
								645	9									
04	10655	X	10655	-0-	-0-		-0-	555	1	9484	2	Y	560	556	0	1	8	8
								616	9									
05	10478	X	8595	-0-	-1883		-0-	477	1	7620	2	Y	453	450	0			11
								498	9									
06	10140	X	6340	-0-	-3800		-0-	361	1	5568	2	Y	374	375	0	1	8	9
								411	9									
07	11005	X	8181	-0-	-2824		-0-	456	1	7224	2	Y	455	450	0	1	8	13
								501	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4552	X	313	-0-	-4239		-0-	110	1	15	2	Y	171	38	0	147	1	6
								188	9									
03	2077	X	1002	-0-	-1075		-0-	153	1	522	2	Y	297	298	0			5
								327	9									
04	1628	X	1628	-0-	-0-		-0-	202	1	1106	2	Y	291	289	0			7
								320	9									
05	1457	X	850	-0-	-607		-0-	207	1	240	2	Y	366	361	0			12
								403	9									
06	2116	X	2116	-0-	-0-		-0-	245	1	1603	2	Y	244	247	0			9
								268	9									
07	1849	X	1849	-0-	-0-		-0-	175	1	1470	2	Y	185	185	0	1	8	8
								204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55570	X	11157	-0-	-44413	-0-	469	1	9800	2	Y	807	171	0	661	1	15
							888	9					1	8			
03	11904	X	11667	-0-	-237	-0-	486	1	10243	2	Y	853	861	0	1	8	6
							938	9									
04	11520	X	10656	-0-	-864	-0-	445	1	9455	2	Y	687	683	0	1	8	9
							756	9									
05	11904	X	10159	-0-	-1745	-0-	478	1	8965	2	Y	651	645	0			15
							716	9									
06	11520	X	8301	-0-	-3219	-0-	399	1	7302	2	Y	545	547	0	1	8	12
							600	9									
07	12338	X	7254	-0-	-5084	-0-	400	1	6294	2	Y	509	507	0	2	8	12
							560	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8832	X	6119	-0-	-2713	-0-	385	1	4929	2	Y	732	156	0	602	1	12
							805	9					1	8			
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	320	1	2871	2	Y	1245	1250	0	1	8	6
							1370	9									
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	343	1	3034	2	Y	1741	1725	0	3	8	19
							1915	9									
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	321	1	3180	2	Y	1628	1611	0			36
							1791	9									
06	4230	X	3833	-0-	-397	-0-	255	1	2244	2	Y	1213	1220	0	2	8	27
							1334	9									
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	286	1	2491	2	Y	1731	1709	0	6	8	43
							1904	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10071	X	3367	-0-	-6704	-0-	297	1	2679	2	Y	355	73	0	284	1	6
							391	9									
03	6076	X	2641	-0-	-3435	-0-	330	1	2037	2	Y	249	253	0			2
							274	9									
04	3990	X	876	-0-	-3114	-0-	261	1	519	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	503	1	7182	2	Y	574	562	0			13
							631	9									
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	415	1	6333	2	Y	403	406	0	1	8	9
							443	9									
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	361	1	5099	2	Y	322	322	0	1	8	8
							354	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37957	X	5792	-0-	-32165	-0-	348	1	5015	2	Y	390	85	0	327	1	4
							429	9									
03	9269	X	7774	-0-	-1495	-0-	446	1	6807	2	Y	474	478	0			-0-
							521	9									
04	8970	X	7441	-0-	-1529	-0-	434	1	6510	2	Y	452	449	0	1	8	2
							497	9									
05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	470	1	7552	2	Y	468	462	0			8
							515	9									
06	7530	X	6772	-0-	-758	-0-	461	1	5777	2	Y	485	484	0	1	8	8
							534	9									
07	7781	X	7426	-0-	-355	-0-	474	1	6476	2	Y	433	432	0	1	8	8
							476	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15922	X	3645	-0-	-12277	-0-	368	1	2932	2	Y	314	68	0	264	1	7
							345	9									
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	457	1	4428	2	Y	365	368	0			4
							402	9									
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	419	1	4115	2	Y	278	277	0			5
							306	9									
05	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	374	1	2907	2	Y	224	222	0			7
							246	9									
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	553	1	5516	2	Y	357	354	0	1	8	9
							393	9									
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	590	1	6846	2	Y	381	377	0	1	8	12
							419	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41796	X	7280	-0-	-34516	-0-	367	1	6437	2	Y	433	94	0	362	1	9
							476	9									
03	9889	X	7887	-0-	-2002	-0-	413	1	6945	2	Y	481	486	0			4
							529	9									
04	9570	X	7203	-0-	-2367	-0-	364	1	6344	2	Y	450	447	0	1	8	6
							495	9									
05	9889	X	6656	-0-	-3233	-0-	488	1	5747	2	Y	383	379	0			10
							421	9									
06	7830	X	3958	-0-	-3872	-0-	390	1	3240	2	Y	298	300	0	1	8	7
							328	9									
07	8060	X	1755	-0-	-6305	-0-	280	1	1267	2	Y	189	190	0	1	8	5
							208	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1069	-0-	-1731	7546	248	1	725	2	Y	87	19	0	74	1	4
							96	9									
03	3100	N	768	-0-	-2332	5214	242	1	449	2	Y	70	71	0			3
							77	9									
04	3000	N	1033	-0-	-1967	3247	254	1	667	2	Y	102	101	0			4
							112	9									
05	3100	N	1182	-0-	-1918	1329	313	1	761	2	Y	98	97	0			5
							108	9									
06	2189	N	860	-0-	-1329	-0-	338	1	439	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
07	1178	X	498	-0-	-680	-0-	415	1	83	9	Y	75	74	0			6

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43875	X	7820	-0-	-36055	-0-	262	1	6868	2	Y	627	137	0	528	1	8
							690	9					1	8			
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	328	1	8716	2	Y	746	753	0	1	8	-0-
							821	9									
04	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	319	1	8549	2	Y	736	730	0	1	8	5
							810	9									
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	345	1	8564	2	Y	698	691	0			12
							768	9									
06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	364	1	8699	2	Y	598	599	0	1	8	10
							658	9									
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	395	1	9617	2	Y	783	774	0	2	8	17
							861	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32129	X	9750	-0-	-22379	-0-	521	1	8362	2	Y	638	579	1			609
							165	4	702	9							
03	6014	X	4669	-0-	-1345	-0-	402	1	3722	2	Y	431	704	1	1	8	335
							71	4	474	9							
04	7440	X	3401	-0-	-4039	-0-	344	1	2584	2	Y	398	526	1	1	8	206
							35	4	438	9							
05	7688	X	4370	-0-	-3318	-0-	366	1	3423	2	Y	442	563	1			85
							95	4	486	9							
06	7440	X	3024	-0-	-4416	-0-	348	1	2212	2	Y	367	383	1			69
							60	4	404	9							
07	10788	X	5410	-0-	-5378	-0-	453	1	4284	2	Y	460	424	1	1	8	104
							167	4	506	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23076	X	4983	-0-	-18093	-0-	387	1	4177	2	Y	311	153	1			158
							77	4	342	9							
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	638	1	9973	2	Y	695	585	1	1	8	267
							157	4	765	9							
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	649	1	8581	2	Y	492	555	1	1	8	203
							87	4	541	9							
05	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	659	1	9484	2	Y	628	737	1			94
							150	4	691	9							
06	11160	X	8880	-0-	-2280	-0-	608	1	7599	2	Y	529	544	1	1	8	78
							91	4	582	9							
07	11532	X	9572	-0-	-1960	-0-	537	1	8195	2	Y	570	534	1	2	8	112
							213	4	627	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12036	X	1897	-0-	-10139	-0-	248	1	877	2	Y	564	561	1			562
							152	4	620	9							
03	3317	X	1230	-0-	-2087	-0-	240	1	368	2	Y	464	713	1	1	8	312
							112	4	510	9							
04	3210	X	1285	-0-	-1925	-0-	245	1	434	2	Y	466	580	1	1	8	197
							93	4	513	9							
05	3317	X	1259	-0-	-2058	-0-	255	1	332	2	Y	497	629	1			65
							125	4	547	9							
06	2850	X	1457	-0-	-1393	-0-	282	1	566	2	Y	466	476	1	1	8	54
							96	4	513	9							
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	290	1	1150	2	Y	491	461	1	1	8	83
							152	4	540	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18029	X	2822	-0-	-15207	-0-	385	1	2133	2	N	276	60	0	233	1	5
							304	9									
03	4061	X	2295	-0-	-1766	-0-	363	1	1627	2	N	277	280	0			2
							305	9									
04	3930	X	2377	-0-	-1553	-0-	385	1	1674	2	N	289	287	0			4
							318	9									
05	4061	X	2001	-0-	-2060	-0-	378	1	1367	2	N	233	232	0			5
							256	9									
06	3060	X	1071	-0-	-1989	-0-	325	1	460	2	N	260	259	0			6
							286	9									
07	3131	X	2162	-0-	-969	-0-	405	1	1530	2	N	206	205	0	1	8	6
							227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	1037	-0-	-5011	-0-	340	1	231	2	Y	424	90	0	348	1	8
							466	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	539	1	2529	2	Y	736	739	0	1	8	4
							810	9									
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	494	1	853	2	Y	589	586	0	1	8	6
							648	9									
05	1147	X	832	-0-	-315	-0-	369	1	34	2	Y	390	388	0			8
							429	9									
06	3750	X	2809	-0-	-941	-0-	479	1	1916	2	Y	376	375	0	1	8	8
							414	9									
07	3875	X	1647	-0-	-2228	-0-	434	1	791	2	Y	384	381	0	1	8	10
							422	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18124	X	2576	-0-	-15548	-0-	500	1	1628	2	Y	407	87	0	337	1	5
							448	9									
03	4247	X	3265	-0-	-982	-0-	473	1	2334	2	Y	416	421	0			-0-
							458	9									
04	4110	X	2794	-0-	-1316	-0-	430	1	1943	2	Y	383	380	0	1	8	2
							421	9									
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	593	1	3467	2	Y	354	350	0			6
							389	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	502	1	3004	2	Y	372	371	0	1	8	6
							409	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	621	1	2915	2	Y	345	343	0	1	8	7
							380	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8882	X	4268	-0-	-4614	-0-	590	1	3116	2	Y	511	113	0	438	1	11
							562	9									
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	663	1	4911	2	Y	826	830	0	1	8	6
							909	9									
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	632	1	4383	2	Y	673	668	0	1	8	10
							740	9									
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	639	1	4808	2	Y	601	595	0			16
							661	9									
06	6270	X	4635	-0-	-1635	-0-	682	1	3382	2	Y	519	520	0	1	8	14
							571	9									
07	6479	X	5151	-0-	-1328	-0-	669	1	3890	2	Y	538	534	0	2	8	16
							592	9									

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24618	X	1753	-0-	-22865	-0-	353	1	1080	2	Y	291	68	0	261	1	4
							320	9									
03	6386	X	4818	-0-	-1568	-0-	427	1	3652	2	Y	672	674	0	1	8	1
							739	9									
04	6180	X	3486	-0-	-2694	-0-	383	1	2522	2	Y	528	524	0	1	8	4
							581	9									
05	6386	X	3366	-0-	-3020	-0-	394	1	2480	2	Y	447	443	0			8
							492	9									
06	5460	X	3065	-0-	-2395	-0-	366	1	2273	2	Y	387	387	0	1	8	7
							426	9									
07	4805	X	3421	-0-	-1384	-0-	390	1	2599	2	Y	393	389	0	1	8	10
							432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15537	X	1590	-0-	-13947	-0-	393 298	1 9	899	2	Y	271	59	0	229	1	4
03	4867	X	1989	-0-	-2878	-0-	407 319	1 9	1263	2	Y	290	293	0			1
04	4710	X	2347	-0-	-2363	-0-	422 244	1 9	1681	2	Y	222	221	0			2
05	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	460 244	1 9	2477	2	Y	222	219	0			5
06	2490	X	1721	-0-	-769	-0-	372 191	1 9	1158	2	Y	174	174	0			5
07	2418	X	797	-0-	-1621	-0-	310 172	1 9	315	2	Y	156	156	0			5

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11427	X	1765	-0-	-9662	-0-	3 410	1 9	1352	2	Y	373	81	0	313	1	7
03	3224	X	1890	-0-	-1334	-0-	3 462	1 9	1425	2	Y	420	424	0			3
04	3120	X	2595	-0-	-525	-0-	2 491	1 9	2102	2	Y	446	442	0	1	8	6
05	1953	X	919	-0-	-1034	-0-	1 352	1 9	566	2	Y	320	318	0			8
06	1890	X	274	-0-	-1616	-0-	1 254	1 9	19	2	Y	231	233	0			6
07	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	1 408	1 9	1359	2	Y	371	365	0	1	8	11

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14042	X	7936	-0-	-6106	-0-	222 931	1 9	6783	2	Y	846	176 1	0 8	680	1	13
03	11315	X	8986	-0-	-2329	-0-	260 910	1 9	7816	2	Y	827	836	0	1	8	3
04	10950	X	9503	-0-	-1447	-0-	281 750	1 9	8472	2	Y	682	678	0	1	8	6
05	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	319 662	1 9	8893	2	Y	602	597	0			11
06	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	314 690	1 9	9048	2	Y	627	625	0	1	8	12
07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	305 803	1 9	9053	2	Y	730	723	0	2	8	17

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	2259	-0-	-5637	-0-	120 248	1 9	1891	2	Y	225	52	0	199	1	7
03	8742	X	4134	-0-	-4608	-0-	145 628	1 9	3361	2	Y	571	572	0	1	8	5
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	144 565	1 9	3450	2	Y	514	510	0	1	8	8
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	146 678	1 9	3491	2	Y	616	608	0			16
06	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	137 519	1 9	2905	2	Y	472	474	0	1	8	13
07	4309	X	3587	-0-	-722	-0-	138 564	1 9	2885	2	Y	513	510	0	2	8	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25264	X	5379	-0-	-19885	-0-	426	1	4190	2	Y	694	150	0	578	1	12
							763	9					1	8			
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	536	1	6475	2	Y	945	951	0	1	8	5
							1040	9									
04	5820	X	2814	-0-	-3006	-0-	255	1	1845	2	Y	649	647	0	1	8	6
							714	9									
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	477	1	6141	2	Y	923	910	0			19
							1015	9									
06	6690	X	4434	-0-	-2256	-0-	385	1	3323	2	Y	660	665	0	1	8	13
							726	9									
07	8060	X	7735	-0-	-325	-0-	540	1	6239	2	Y	869	859	0	3	8	20
							956	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19050	X	2439	-0-	-16611	-0-	275	1	1429	2	Y	668	145	0	561	1	8
							735	9					1	8			
03	5084	X	4201	-0-	-883	-0-	373	1	3059	2	Y	699	706	0	1	8	-0-
							769	9									
04	4920	X	4491	-0-	-429	-0-	341	1	3428	2	Y	656	652	0	1	8	3
							722	9									
05	5084	X	3005	-0-	-2079	-0-	325	1	2055	2	Y	568	563	0			8
							625	9									
06	4080	X	1077	-0-	-3003	-0-	232	1	58	2	Y	715	710	0	1	8	12
							787	9									
07	4650	X	968	-0-	-3682	-0-	245	1	723	9	Y	657	654	0	2	8	13

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5080	X	688	-0-	-4392	-0-	2	1	288	2	Y	362	78	0	302	1	7
							398	9									
03	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	3	1	730	2	Y	492	494	0			5
							541	9									
04	1380	X	282	-0-	-1098	-0-	1	1	21	2	Y	236	237	0			4
							260	9									
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	2	1	606	2	Y	386	380	0			10
							425	9									
06	1230	X	15	-0-	-1215	-0-	1	2	14	9	Y	13	21	0			2
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	9	Y	410	398	0	1	8	13

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20883	X	10222	-0-	-10661	-0-	271	1	9036	2	Y	832	175	0	678	1	18
							915	9					1	8			
03	11439	X	9367	-0-	-2072	-0-	255	1	8333	2	Y	708	718	0	1	8	7
							779	9									
04	10320	X	8078	-0-	-2242	-0-	239	1	7346	2	Y	448	446	0	1	8	8
							493	9									
05	11315	X	5888	-0-	-5427	-0-	217	1	5273	2	Y	362	360	0			10
							398	9									
06	10950	X	6410	-0-	-4540	-0-	238	1	5670	2	Y	456	453	0	1	8	12
							502	9									
07	11315	X	8912	-0-	-2403	-0-	262	1	7843	2	Y	734	724	0	2	8	20
							807	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	2890	-0-	-1926	-0-	304	1	2215	2	Y	337	71	0	274	1	9
							371	9									
03	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	359	1	4196	2	Y	557	558	0	1	8	7
							613	9									
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	354	1	3987	2	Y	422	420	0	1	8	8
							464	9									
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	437	1	4643	2	Y	519	511	0			16
							571	9									
06	5010	X	4177	-0-	-833	-0-	350	1	3510	2	Y	288	293	0	1	8	10
							317	9									
07	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	389	1	3738	2	Y	535	527	0	2	8	16
							589	9									

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13102	X	2281	-0-	-10821	-0-	393	1	1610	2	Y	253	57	0	221	1	2
							278	9									
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	401	1	2926	2	Y	354	356	0			-0-
							389	9									
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	417	1	2623	2	Y	356	353	0	1	8	2
							392	9									
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	432	1	2660	2	Y	413	408	0			7
							454	9									
06	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	433	1	2679	2	Y	407	406	0	1	8	7
							448	9									
07	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	436	1	2693	2	Y	411	407	0	1	8	10
							452	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17262	X	8259	-0-	-9003	-0-	285	1	7438	2	Y	487	106	0	408	1	6
							536	9									
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	336	1	10124	2	Y	561	566	0	1	8	-0-
							617	9									
04	9240	X	6124	-0-	-3116	-0-	256	1	5389	2	Y	435	433	0	1	8	1
							479	9									
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	322	1	8700	2	Y	582	574	0			9
							640	9									
06	10710	X	5283	-0-	-5427	-0-	221	1	4634	2	Y	389	392	0	1	8	5
							428	9									
07	11067	X	9376	-0-	-1691	-0-	353	1	8362	2	Y	601	593	0	2	8	11
							661	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	263	1	35	2	Y	390	85	0	327	1	5
							429	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	271	1	54	2	Y	482	486	0			1
							530	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	407	1	47	2	Y	531	526	0	1	8	5
							584	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	291	1	39	2	Y	449	444	0			10
							494	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	307	1	30	2	Y	367	367	0	1	8	9
							404	9									
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	211	1	462	9	Y	420	415	0	1	8	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12998	X	7771	-0-	-5227	-0-	550	1	6343	2	Y	798	172	0	663	1	11
							878	9					1	8			
03	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	523	1	5927	2	Y	865	874	0	1	8	1
							952	9									
04	5790	X	5435	-0-	-355	-0-	447	1	4178	2	Y	736	731	0	1	8	5
							810	9									
05	8618	X	5709	-0-	-2909	-0-	528	1	4334	2	Y	770	762	0			13
							847	9									
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	683	1	6937	2	Y	827	824	0	2	8	14
							910	9									
07	8618	X	6757	-0-	-1861	-0-	518	1	5139	2	Y	1000	989	0	3	8	22
							1100	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13771	X	2069	-0-	-11702	-0-	236	1	1577	2	Y	233	52	0	202	1	5
							256	9									
03	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	396	1	3525	2	Y	399	401	0			3
							439	9									
04	4590	X	4370	-0-	-220	-0-	300	1	3480	2	Y	536	531	0	1	8	7
							590	9									
05	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	334	1	3546	2	Y	380	378	0			9
							418	9									
06	4230	X	1917	-0-	-2313	-0-	192	1	1458	2	Y	243	245	0			7
							267	9									
07	4526	X	2193	-0-	-2333	-0-	273	1	1755	2	Y	150	151	0			6
							165	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7706	X	2408	-0-	-5298	-0-	410	1	1704	2	Y	267	57	0	221	1	8
							294	9									
03	2542	X	512	-0-	-2030	-0-	272	1	22	2	Y	198	202	0			4
							218	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	359	1	1957	2	Y	255	253	0			6
							281	9									
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	329	1	2327	2	Y	241	238	0			9
							265	9									
06	2580	X	807	-0-	-1773	-0-	255	1	433	2	Y	108	111	0			6
							119	9									
07	2697	X	1818	-0-	-879	-0-	366	1	1246	2	Y	187	185	0	1	8	7
							206	9									

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73607	X	18076	-0-	-55531	-0-	61	1	17402	2	Y	557	509	1			421
							613	9									
03	16740	X	14707	-0-	-2033	-0-	156	1	14034	2	Y	470	777	1			114
							517	9									
04	17430	X	16490	-0-	-940	-0-	199	1	15726	2	Y	514	493	1	1	8	134
							565	9									
05	20026	X	14038	-0-	-5988	-0-	149	1	13346	2	Y	494	528	1			100
							543	9									
06	19380	X	4518	-0-	-14862	-0-	57	1	4275	2	Y	169	206	1			63
							186	9									
07	20026	X	7488	-0-	-12538	-0-	80	1	7058	2	Y	318	315	1	1	8	65
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6784	X	3859	-0-	-2925	-0-	5	1	3106	2	Y	680	145	0	560	1	12
							748	9					1	8			
03	5549	X	4470	-0-	-1079	-0-	4	1	3706	2	Y	691	699	0	1	8	3
							760	9									
04	4890	X	4871	-0-	-19	-0-	3	1	4340	2	Y	480	478	0	1	8	4
							528	9									
05	4278	X	3189	-0-	-1089	-0-	3	1	2542	2	Y	585	578	0			11
							644	9									
06	4320	X	3304	-0-	-1016	-0-	3	1	2585	2	Y	651	648	0	1	8	13
							716	9									
07	5022	X	3734	-0-	-1288	-0-	3	1	3112	2	Y	563	562	0	2	8	12
							619	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13719	X	5419	-0-	-8300	-0-	4	1	4708	2	Y	643	145	0	562	1	9
							707	9					1	8			
03	8556	X	7339	-0-	-1217	-0-	7	1	6088	2	Y	1131	1135	0	1	8	4
							1244	9									
04	8280	X	6948	-0-	-1332	-0-	3	1	6277	2	Y	607	606	0	1	8	4
							668	9									
05	8556	X	7912	-0-	-644	-0-	4	1	6977	2	Y	846	833	0			17
							931	9									
06	8040	X	7294	-0-	-746	-0-	3	1	6433	2	Y	780	780	0	1	8	16
							858	9									
07	7347	X	5825	-0-	-1522	-0-	4	1	4940	2	Y	801	796	0	2	8	19
							881	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21192	X	3411	-0-	-17781	-0-	131	1	2907	2	Y	339	75	0	291	1	8
							373	9									
03	6076	X	4863	-0-	-1213	-0-	135	1	4120	2	Y	553	555	0	1	8	5
							608	9									
04	5940	X	4512	-0-	-1428	-0-	127	1	3716	2	Y	608	603	0	1	8	9
							669	9									
05	6138	X	4172	-0-	-1966	-0-	132	1	3657	2	Y	348	347	0			10
							383	9									
06	5940	X	4203	-0-	-1737	-0-	132	1	3616	2	Y	414	412	0	1	8	11
							455	9									
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	140	1	4346	2	Y	433	430	0	1	8	13
							476	9									

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	585	1	3316	2	Y	706	149	0	575	1	8
							777	9					1	8			
03	5673	X	4232	-0-	-1441	-0-	528	1	2840	2	Y	785	792	0	1	8	-0-
							864	9									
04	5490	X	1112	-0-	-4378	-0-	490	1	47	2	Y	523	520	0	1	8	2
							575	9									
05	5673	X	1443	-0-	-4230	-0-	649	1	58	2	Y	669	661	0			10
							736	9									
06	5010	X	1331	-0-	-3679	-0-	601	1	50	2	Y	618	618	0	1	8	9
							680	9									
07	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	520	1	3594	2	Y	446	447	0	1	8	7
							491	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11371	X	5615	-0-	-5756	-0-	470	1	4309	2	Y	760	164	0	635	1	12
							836	9					1	8			
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	542	1	6533	2	Y	955	962	0	1	8	4
							1051	9									
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	439	1	5968	2	Y	929	922	0	1	8	10
							1022	9									
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	427	1	5366	2	Y	765	759	0			16
							842	9									
06	7860	X	5154	-0-	-2706	-0-	390	1	3999	2	Y	695	696	0	1	8	14
							765	9									
07	8122	X	5623	-0-	-2499	-0-	425	1	4325	2	Y	794	787	0	2	8	19
							873	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4465	-0-	1665	3020	367	1	3513	2	Y	532	111	0	429	1	10
							585	9									
03	6049	X	3029	-0-	-3020	-0-	304	1	2204	2	Y	474	480	0			4
							521	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	364	1	4023	2	Y	538	533	0	1	8	8
							592	9									
05	2449	X	1534	-0-	-915	-0-	279	1	895	2	Y	327	325	0			10
							360	9									
06	2370	X	603	-0-	-1767	-0-	256	1	94	2	Y	230	232	0			8
							253	9									
07	5146	X	3176	-0-	-1970	-0-	384	1	2379	2	Y	375	369	0	1	8	13
							413	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30017	X	-0-	-0-	-30017	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
03	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-					-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
07	T. A.		4226	-0-	4226	4226	46	1	4104	2	Y	69	62	1			11
							76	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73450	X	15612	-0-	-57838	-0-	53	1	15066	2	Y	448	417	1			327
							493	9									
03	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	272	1	24450	2	Y	802	1003	1	2	8	124
							882	9									
04	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	303	1	23991	2	Y	757	712	1	1	8	168
							833	9									
05	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	282	1	25098	2	Y	805	841	1			132
							886	9									
06	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	321	1	24562	2	Y	795	746	1	1	8	180
							875	9									
07	27661	X	27661	-0-	-0-	-0-	300	1	26419	2	Y	856	889	1	3	8	144
							942	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73899	X	16537	-0-	-57362	-0-	55	1	15914	2	Y	516	514	1			413
							568	9									
03	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	180	1	16172	2	Y	592	887	1	1	8	117
							651	9									
04	19260	X	8377	-0-	-10883	-0-	101	1	7986	2	Y	264	306	1			75
							290	9									
05	19902	X	14139	-0-	-5763	-0-	151	1	13473	2	Y	468	465	1			78
							515	9									
06	19260	X	16273	-0-	-2987	-0-	203	1	15533	2	Y	488	451	1			115
							537	9									
07	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	204	1	17903	2	Y	602	609	1	2	8	106
							662	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12502	X	3296	-0-	-9206	-0-	4	1	2729	2	Y	512	114	0	439	1	7
							563	9									
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	3	1	3676	2	Y	582	588	0	1	8	-0-
							640	9									
04	4230	X	3899	-0-	-331	-0-	3	1	3325	2	Y	519	515	0	1	8	3
							571	9									
05	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	2	1	3622	2	Y	481	476	0			8
							529	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	3	1	4965	2	Y	602	598	0	1	8	11
							662	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	3	1	4154	2	Y	605	601	0	2	8	13
							666	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104993	X	18501	-0-	-86492	-0-	62	1	17814	2	Y	568	569	1			458
							625	9									
03	23312	X	13918	-0-	-9394	-0-	148	1	13280	2	Y	445	797	1			106
							490	9									
04	22560	X	14938	-0-	-7622	-0-	179	1	14246	2	Y	466	457	1			115
							513	9									
05	23312	X	20171	-0-	-3141	-0-	216	1	19232	2	Y	657	660	1			112
							723	9									
06	19830	X	16828	-0-	-3002	-0-	210	1	16022	2	Y	542	520	1	1	8	133
							596	9									
07	20491	X	17713	-0-	-2778	-0-	192	1	16877	2	Y	585	610	1	2	8	106
							644	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39126	X	8445	-0-	-30681	-0-	1117	1	6966	2	N	329	71	0	272	1	6
							362	9									
03	9176	X	7510	-0-	-1666	-0-	849	1	6321	2	N	309	313	0			2
							340	9									
04	7350	X	3961	-0-	-3389	-0-	612	1	3060	2	N	263	262	0			3
							289	9									
05	9362	X	4967	-0-	-4395	-0-	611	1	4140	2	N	196	195	0			4
							216	9									
06	9060	X	4584	-0-	-4476	-0-	685	1	3620	2	N	254	253	0			5
							279	9									
07	9362	X	6305	-0-	-3057	-0-	799	1	5060	2	N	405	399	0	1	8	10
							446	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18844	X	3082	-0-	-15762	-0-	279	1	2310	2	N	448	96	0	370	1	9
							493	9									
03	4743	X	3965	-0-	-778	-0-	313	1	3074	2	N	525	529	0			5
							578	9									
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	425	1	3894	2	N	498	494	0	1	8	8
							548	9									
05	4743	X	2871	-0-	-1872	-0-	219	1	2192	2	N	418	415	0			11
							460	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	350	1	5753	2	N	352	352	0	1	8	10
							387	9									
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	359	1	6319	2	N	330	328	0	1	8	11
							363	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1793	-0-	-1007	5174	351	1	1234	2	N	189	41	0	158	1	8
							208	9									
03	3100	N	2448	-0-	-652	4522	392	1	1795	2	N	237	239	0			6
							261	9									
04	3000	N	1835	-0-	-1165	3357	311	1	1367	2	N	143	143	0			6
							157	9									
05	3100	N	1932	-0-	-1168	2189	290	1	1449	2	N	175	173	0			8
							193	9									
06	3000	N	1567	-0-	-1433	756	282	1	1121	2	N	149	149	0			8
							164	9									
07	3060	N	2304	-0-	-756	-0-	310	1	1801	2	N	175	174	0	1	8	8
							193	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8183	X	4264	-0-	-3919	-0-	4	1	3588	2	Y	611	131	0	507	1	10
							672	9					1	8			
03	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	4	1	2918	2	Y	666	672	0	1	8	3
							733	9									
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	2827	2	Y	340	339	0	1	8	3
							374	9									
05	4712	X	1870	-0-	-2842	-0-	2	1	1436	2	Y	393	388	0			8
							432	9									
06	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	3	1	3068	2	Y	761	751	0	1	8	17
							837	9									
07	4712	X	2992	-0-	-1720	-0-	3	1	2333	2	Y	596	596	0	2	8	15
							656	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12273	X	5744	-0-	-6529	-0-	359	1	4690	2	Y	632	138	0	532	1	9
							695	9					1	8			
03	6789	X	5284	-0-	-1505	-0-	335	1	4250	2	Y	635	643	0	1	8	-0-
							699	9									
04	6570	X	6355	-0-	-215	-0-	421	1	5339	2	Y	541	538	0	1	8	2
							595	9									
05	6541	X	5656	-0-	-885	-0-	358	1	4637	2	Y	601	594	0			9
							661	9									
06	6330	X	4736	-0-	-1594	-0-	361	1	3866	2	Y	463	465	0	1	8	6
							509	9									
07	6572	X	4425	-0-	-2147	-0-	377	1	3381	2	Y	606	599	0	2	8	11
							667	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	2050	-0-	-2822	-0-	422 508	1 9	1120	2	Y	462	100	0	384	1	6
03	5394	X	2914	-0-	-2480	-0-	443 750	1 9	1721	2	Y	682	686	0	1	8	1
04	4350	X	1279	-0-	-3071	-0-	485 735	1 9	59	2	Y	668	663	0	1	8	5
05	4495	X	931	-0-	-3564	-0-	441 454	1 9	36	2	Y	413	412	0			6
06	4770	X	1199	-0-	-3571	-0-	561 594	1 9	44	2	Y	540	536	0	1	8	9
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	510 502	1 9	2919	2	Y	456	455	0	1	8	9

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	3	6	0	23	1	-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	5700	X	132	-0-	-5568	-0-	1 121	1 9	10	2	Y	110	109	0			1
05	5890	X	40	-0-	-5850	-0-	3	2	37	9	Y	34	35	0			-0-
06	5700	X	18	-0-	-5682	-0-	1	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	13	0			-0-

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2251	-0-	-1977	-0-	3 433	1 9	1815	2	Y	394	85	0	330	1	8
03	4681	X	3438	-0-	-1243	-0-	4 688	1 9	2746	2	Y	625	627	0	1	8	5
04	4530	X	1882	-0-	-2648	-0-	2 508	1 9	1372	2	Y	462	459	0	1	8	7
05	3038	X	2356	-0-	-682	-0-	2 506	1 9	1848	2	Y	460	454	0			13
06	3330	X	1921	-0-	-1409	-0-	2 480	1 9	1439	2	Y	436	436	0	1	8	12
07	3441	X	2116	-0-	-1325	-0-	2 498	1 9	1616	2	Y	453	450	0	1	8	14

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	4457	-0-	-2403	-0-	592 906	1 9	2959	2	Y	824	174 1	0 8	673	1	15
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	646 1291	1 9	5387	2	Y	1174	1182	0	1	8	6
04	6990	X	2972	-0-	-4018	-0-	601 871	1 9	1500	2	Y	792	788	0	1	8	9
05	7223	X	1821	-0-	-5402	-0-	709 1031	1 9	81	2	Y	937	925	0			21
06	7080	X	1636	-0-	-5444	-0-	713 859	1 9	64	2	Y	781	782	0	1	8	19
07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	739 800	1 9	6265	2	Y	727	724	0	2	8	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23947	X	5224	-0-	-18723	-0-	328	1	4189	2	Y	643	140	0	541	1	15
							707	9					1	8			
03	6944	X	5446	-0-	-1498	-0-	372	1	4316	2	Y	689	696	0	1	8	7
							758	9									
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	505	1	6565	2	Y	965	955	0	1	8	16
							1062	9									
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	442	1	5495	2	Y	1016	1005	0			27
							1118	9									
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	493	1	5421	2	Y	707	712	0	1	8	21
							778	9									
07	8401	X	4220	-0-	-4181	-0-	403	1	3338	2	Y	435	439	0	1	8	16
							479	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	284	-0-	-5652	-0-	134	1	150	9	N	136	34	0	132	1	3
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	793	1	5342	2	N	607	606	0	1	8	3
							668	9									
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	1032	1	7678	2	N	550	547	0	1	8	5
							605	9									
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	987	1	10175	2	N	586	578	0			13
							645	9									
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	890	1	6578	2	N	414	417	0	1	8	9
							455	9									
07	9641	X	7682	-0-	-1959	-0-	855	1	6295	2	N	484	480	0	1	8	12
							532	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8292	X	1641	-0-	-6651	-0-	3	1	1133	2	Y	459	99	0	381	1	6
							505	9									
03	3038	X	1694	-0-	-1344	-0-	2	1	1305	2	Y	352	358	0			-0-
							387	9									
04	2940	X	1090	-0-	-1850	-0-	1	1	973	2	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
05	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	1	1	2443	2	Y	307	301	0			6
							338	9									
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4	1	3582	2	Y	804	792	0	1	8	17
							884	9									
07	1829	X	1478	-0-	-351	-0-	1	1	1111	2	Y	333	340	0	1	8	9
							366	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5168	X	1105	-0-	-4063	-0-	83	1	551	2	Y	428	93	0	359	1	10
							471	9									
03	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	128	1	1711	2	Y	539	544	0			5
							593	9									
04	3930	X	2111	-0-	-1819	-0-	137	1	1483	2	Y	446	443	0	1	8	7
							491	9									
05	4061	X	1407	-0-	-2654	-0-	122	1	998	2	Y	261	260	0			8
							287	9									
06	3930	X	1717	-0-	-2213	-0-	113	1	1244	2	Y	327	325	0	1	8	9
							360	9									
07	2418	X	932	-0-	-1486	-0-	91	1	421	2	Y	382	377	0	1	8	13
							420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17952	X	9316	-0-	-8636	-0-		420	1	7264	2	Y	1484	315	0	1216	1	26
								1632	9					2	8			
03	11687	X	9867	-0-	-1820	-0-		471	1	7944	2	Y	1320	1338	0	1	8	7
								1452	9									
04	11310	X	3070	-0-	-8240	-0-		160	1	2562	2	Y	316	321	0			2
								348	9									
05	11687	X	11121	-0-	-566	-0-		513	1	9450	2	Y	1053	1032	0			23
								1158	9									
06	9990	X	9313	-0-	-677	-0-		577	1	7371	2	Y	1241	1234	0	2	8	28
								1365	9									
07	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-		550	1	8824	2	Y	1002	1000	0	3	8	27
								1102	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16929	X	2795	-0-	-14134	-0-		200	1	1900	2	Y	632	135	0	522	1	11
								695	9					1	8			
03	6417	X	6255	-0-	-162	-0-		249	1	4935	2	Y	974	979	0	1	8	5
								1071	9									
04	3990	X	1741	-0-	-2249	-0-		87	1	1470	2	Y	167	171	0			1
								184	9									
05	3100	X	150	-0-	-2950	-0-		65	1	6	2	Y	72	73	0			-0-
								79	9									
06	6060	X	2605	-0-	-3455	-0-		186	1	1915	2	Y	458	448	0	1	8	9
								504	9									
07	6262	X	4235	-0-	-2027	-0-		173	1	3213	2	Y	772	760	0	2	8	19
								849	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3853	X	412	-0-	-3441	-0-		95	1	24	2	Y	266	59	0	227	1	6
								293	9									
03	1922	X	436	-0-	-1486	-0-		119	1	29	2	Y	262	265	0			3
								288	9									
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-		104	1	811	2	Y	145	144	0			4
								160	9									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-		283	1	2486	2	Y	245	241	0			8
								270	9									
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-		279	1	1476	2	Y	86	89	0			5
								95	9									
07	3100	N	9268	-0-	6168	6168		561	1	7498	2	Y	1099	1069	0	3	8	32
								1209	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9907	X	4644	-0-	-5263	-0-		273	1	3333	2	Y	944	203	0	785	1	21
								1038	9					1	8			
03	6882	X	5950	-0-	-932	-0-		317	1	4430	2	Y	1094	1104	0	1	8	10
								1203	9									
04	6660	X	1706	-0-	-4954	-0-		106	1	1289	2	Y	283	285	0			8
								311	9									
05	5828	X	2195	-0-	-3633	-0-		337	1	1529	2	Y	299	296	0			11
								329	9									
06	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-		560	1	6044	2	Y	769	757	0	1	8	22
								846	9									
07	5952	X	2624	-0-	-3328	-0-		230	1	1886	2	Y	462	466	0	1	8	17
								508	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	3933	-0-	-3095	-0-	263	1	2683	2	Y	897	189	0	729	1	15
							987	9					1	8			
03	4867	X	4234	-0-	-633	-0-	286	1	3111	2	Y	761	772	0	1	8	3
							837	9									
04	4350	X	1904	-0-	-2446	-0-	100	1	1607	2	Y	179	181	0			1
							197	9									
05	4495	X	2350	-0-	-2145	-0-	258	1	1497	2	Y	541	530	0			12
							595	9									
06	4200	X	3208	-0-	-992	-0-	220	1	2610	2	Y	344	348	0	1	8	7
							378	9									
07	4340	X	2409	-0-	-1931	-0-	320	1	1759	2	Y	300	299	0	1	8	7
							330	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10048	X	3001	-0-	-7047	-0-	3	1	2568	2	Y	391	89	0	346	1	11
							430	9									
03	6789	X	5620	-0-	-1169	-0-	4	1	4891	2	Y	659	662	0	1	8	7
							725	9									
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	2	1	6707	2	Y	380	378	0	1	8	8
							418	9									
05	7037	X	5441	-0-	-1596	-0-	2	1	4964	2	Y	432	427	0			13
							475	9									
06	6810	X	3435	-0-	-3375	-0-	2	1	2912	2	Y	474	472	0	1	8	14
							521	9									
07	7378	X	2658	-0-	-4720	-0-	1	1	2335	2	Y	293	295	0	1	8	11
							322	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48470	X	11788	-0-	-36682	-0-	340	1	11448	2	Y	-0-					-0-
03	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	366	1	12112	2	Y	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-					-0-
05	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
06	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					-0-
07	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13457	X	6623	-0-	-6834	-0-	187	1	5429	2	N	915	194	0	749	1	14
							1007	9					1	8			
03	8277	X	6752	-0-	-1525	-0-	195	1	5711	2	N	769	781	0	1	8	1
							846	9									
04	8010	X	4211	-0-	-3799	-0-	150	1	3547	2	N	467	466	0	1	8	1
							514	9									
05	7998	X	4969	-0-	-3029	-0-	171	1	4286	2	N	465	459	0			7
							512	9									
06	7110	X	3601	-0-	-3509	-0-	138	1	3031	2	N	393	394	0	1	8	5
							432	9									
07	7347	X	5072	-0-	-2275	-0-	175	1	4173	2	N	658	648	0	2	8	13
							724	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	128	-0-	-2672	1055	1	1	9	2	Y	107	22	0	84	1	1
							118	9									
03	1483	N	428	-0-	-1055	-0-	2	1	39	2	Y	352	352	0			1
							387	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	2	89	9	Y	81	82	0			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	258	254	0			4
							284	9									
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	2	46	9	Y	42	46	0			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	9	Y	324	316	0	1	8	7

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105477	X	18877	-0-	-86600	-0-	255	1	17574	2	Y	763	803	1	1	8	55
							209	4	839	9							
03	23653	X	20220	-0-	-3433	-0-	272	1	18918	2	Y	779	801	1	1	8	32
							173	4	857	9							
04	22890	X	17108	-0-	-5782	-0-	225	1	16089	2	Y	681	685	1	1	8	27
							45	4	749	9							
05	22041	X	17561	-0-	-4480	-0-	217	1	16342	2	Y	755	757	1			25
							171	4	831	9							
06	21330	X	16966	-0-	-4364	-0-	225	1	15628	2	Y	882	844	1	1	8	62
							143	4	970	9							
07	20894	X	16976	-0-	-3918	-0-	221	1	15590	2	Y	808	800	1	4	8	66
							276	4	889	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54018	X	10019	-0-	-43999	-0-	137	1	9352	2	Y	387	411	1			31
							104	4	426	9							
03	13237	X	12157	-0-	-1080	-0-	165	1	11451	2	Y	430	440	1			21
							68	4	473	9							
04	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	158	1	11248	2	Y	514	510	1			25
							33	4	565	9							
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	149	1	11217	2	Y	479	484	1			20
							109	4	527	9							
06	11760	X	11454	-0-	-306	-0-	155	1	10760	2	Y	426	413	1	1	8	32
							70	4	469	9							
07	12400	X	12180	-0-	-220	-0-	161	1	11324	2	Y	480	469	1	2	8	41
							167	4	528	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56167	X	10835	-0-	-45332	-0-	146	1	10029	2	Y	482	483	1			35
							130	4	530	9							
03	13578	X	8644	-0-	-4934	-0-	116	1	8088	2	Y	350	368	1			17
							55	4	385	9							
04	13140	X	12045	-0-	-1095	-0-	157	1	11206	2	Y	585	574	1	1	8	27
							38	4	644	9							
05	13578	X	11962	-0-	-1616	-0-	146	1	11005	2	Y	614	617	1			24
							136	4	675	9							
06	11610	X	9911	-0-	-1699	-0-	130	1	9058	2	Y	579	557	1	1	8	45
							86	4	637	9							
07	12462	X	11307	-0-	-1155	-0-	146	1	10314	2	Y	587	577	1	3	8	52
							201	4	646	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84893	X	15582	-0-	-69311	-0-	208	1	14325	2	Y	767	804	1	1	8	63
							205	4	844	9							
03	19406	X	15216	-0-	-4190	-0-	204	1	14157	2	Y	677	703	1	1	8	36
							110	4	745	9							
04	17460	X	15873	-0-	-1587	-0-	206	1	14631	2	Y	889	879	1	1	8	45
							58	4	978	9							
05	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	235	1	17688	2	Y	1137	1134	1			48
							252	4	1251	9							
06	17010	X	15918	-0-	-1092	-0-	212	1	14768	2	Y	741	727	1	1	8	61
							123	4	815	9							
07	17267	X	17019	-0-	-248	-0-	223	1	15699	2	Y	758	747	1	4	8	68
							263	4	834	9							

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26150	X	4344	-0-	-21806	-0-	309	1	3605	2	N	391	86	0	332	1	5
							430	9									
03	6727	X	5547	-0-	-1180	-0-	353	1	4503	2	N	628	631	0	1	8	1
							691	9									
04	6510	X	5218	-0-	-1292	-0-	415	1	4180	2	N	566	562	0	1	8	4
							623	9									
05	6727	X	1538	-0-	-5189	-0-	72	1	1359	2	N	97	101	0			-0-
							107	9									
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	464	1	5701	2	N	705	690	0	1	8	14
							776	9									
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	650	1	9481	2	N	1056	1040	0	3	8	27
							1162	9									

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14995	X	6292	-0-	-8703	-0-	252	1	5293	2	N	679	149	0	574	1	12
							747	9					1	8			
03	9579	X	6310	-0-	-3269	-0-	201	1	5472	2	N	579	587	0	1	8	3
							637	9									
04	9270	X	379	-0-	-8891	-0-	93	1	56	2	N	209	210	0			2
							230	9									
05	8711	X	777	-0-	-7934	-0-	106	1	632	2	N	35	36	0			1
							39	9									
06	8430	X	3619	-0-	-4811	-0-	184	1	2933	2	N	456	446	0	1	8	10
							502	9									
07	6975	X	2486	-0-	-4489	-0-	160	1	1765	2	N	510	506	0	2	8	12
							561	9									

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	488	-0-	-8332	-0-	101	1	29	2	N	325	66	0	257	1	7
							358	9									
03	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	334	1	9137	2	N	1640	1635	0	2	8	10
							1804	9									
04	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	457	1	13234	2	N	1584	1572	0	3	8	19
							1742	9									
05	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	528	1	17575	2	N	1630	1613	0			36
							1793	9									
06	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	411	1	13170	2	N	1571	1569	0	4	8	34
							1728	9									
07	15221	X	13893	-0-	-1328	-0-	394	1	12018	2	N	1346	1341	0	4	8	35
							1481	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12809	X	5369	-0-	-7440	-0-	242	1	4426	2	N	637	140	0	539	1	16
							701	9					1	8			
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	280	1	6768	2	N	1022	1027	0	1	8	10
							1124	9									
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	299	1	6811	2	N	825	820	0	1	8	14
							908	9									
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	240	1	5856	2	N	801	793	0			22
							881	9									
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	252	1	5977	2	N	595	599	0	1	8	17
							655	9									
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	321	1	8248	2	N	853	841	0	3	8	26
							938	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65486	X	10985	-0-	-54501	-0-	212	1	10155	2	Y	562	764	1			224
							618	9									
03	14973	X	10176	-0-	-4797	-0-	232	1	9284	2	Y	600	694	1			130
							660	9									
04	13320	X	9234	-0-	-4086	-0-	206	1	8579	2	Y	408	486	1			52
							449	9									
05	13764	X	9075	-0-	-4689	-0-	205	1	8209	2	Y	601	562	1			91
							661	9									
06	12210	X	5531	-0-	-6679	-0-	142	1	4979	2	Y	373	416	1			48
							410	9									
07	12152	X	10440	-0-	-1712	-0-	329	1	9387	2	Y	658	661	1	2	8	43
							724	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27796	X	2	-0-	-27794	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2480	X	23	-0-	-2457	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	747	-0-	-1653	-0-	16	1	669	2	Y	56	51	1			5
							62	9									
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	Y	91	85	1			9
							100	9									
07	775	X	148	-0-	-627	-0-	3	1	98	2	Y	43	48	1			4
							47	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119368	X	23753	-0-	-95615	-0-	457	1	21953	2	Y	1221	1522	1			434
							1343	9									
03	26375	X	26375	-0-	-0-	-0-	605	1	24182	2	Y	1444	1592	1	1	8	285
							1588	9									
04	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	562	1	23389	2	Y	1508	1638	1	1	8	154
							1659	9									
05	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	617	1	24757	2	Y	1455	1399	1	1	8	209
							1601	9									
06	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	682	1	24058	2	Y	1264	1342	1	1	8	130
							1390	9									
07	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	859	1	24526	2	Y	1350	1399	1	3	8	78
							1485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54243	X	10381	-0-	-43862	-0-	395	1	8789	2	Y	1088	1018	0	1	8	315
							1197	9									
03	18972	X	13130	-0-	-5842	-0-	598	1	11091	2	Y	1310	1409	0	2	8	214
							1441	9									
04	16350	X	13786	-0-	-2564	-0-	658	1	11642	2	Y	1351	1394	0	1	8	170
							1486	9									
05	16771	X	14399	-0-	-2372	-0-	666	1	12385	2	Y	1225	1278	0			117
							1348	9									
06	12720	X	12088	-0-	-632	-0-	649	1	10421	2	Y	925	893	0	2	8	147
							1018	9									
07	14260	X	11529	-0-	-2731	-0-	652	1	9879	2	Y	907	996	0	4	8	54
							998	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34001	X	7401	-0-	-26600	-0-	284	1	6313	2	Y	731	738	0	1	8	234
							804	9									
03	12369	X	7600	-0-	-4769	-0-	342	1	6364	2	Y	813	903	0	2	8	142
							894	9									
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	444	1	7865	2	Y	991	1004	0	1	8	128
							1090	9									
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	478	1	8908	2	Y	966	997	0			97
							1063	9									
06	9210	X	9084	-0-	-126	-0-	481	1	7733	2	Y	791	757	0	2	8	129
							870	9									
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	572	1	8679	2	Y	912	978	0	4	8	59
							1003	9									

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17158	X	4098	-0-	-13060	-0-	148	1	3295	2	Y	595	551	0			166
							655	9									
03	6014	X	3448	-0-	-2566	-0-	143	1	2679	2	Y	569	642	0	1	8	92
							626	9									
04	4890	X	2966	-0-	-1924	-0-	132	1	2354	2	Y	436	475	0	1	8	52
							480	9									
05	4526	X	2808	-0-	-1718	-0-	120	1	2269	2	Y	381	402	0			31
							419	9									
06	4380	X	2674	-0-	-1706	-0-	132	1	2146	2	Y	360	341	0	1	8	49
							396	9									
07	4526	X	2295	-0-	-2231	-0-	120	1	1845	2	Y	300	337	0	1	8	11
							330	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17228	X	7166	-0-	-10062	-0-	6	1	6194	2	Y	878	195	0	752	1	12
							966	9					1	8			
03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	9	1	10264	2	Y	1493	1499	0	2	8	4
							1642	9									
04	9750	X	9715	-0-	-35	-0-	6	1	8510	2	Y	1090	1084	0	2	8	8
							1199	9									
05	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	6	1	9438	2	Y	1403	1384	0			27
							1543	9									
06	11520	X	6430	-0-	-5090	-0-	3	1	5583	2	Y	767	780	0	1	8	13
							844	9									
07	11904	X	9572	-0-	-2332	-0-	6	1	8118	2	Y	1316	1295	0	4	8	30
							1448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17007	X	463	-0-	-16544	-0-	265	1	15	2	N	166	37	0	142	1	4
							183	9									
03	8494	X	3656	-0-	-4838	-0-	444	1	2781	2	N	392	392	0			4
							431	9									
04	4920	X	3724	-0-	-1196	-0-	477	1	2867	2	N	345	342	0	1	8	6
							380	9									
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	436	1	3790	2	N	471	464	0			13
							518	9									
06	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	377	1	2476	2	N	396	397	0	1	8	11
							436	9									
07	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	363	1	1578	2	N	229	231	0	1	8	8
							252	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29547	X	4113	-0-	-25434	-0-	3	1	3580	2	Y	482	108	0	418	1	13
							530	9									
03	10106	X	8359	-0-	-1747	-0-	6	1	7218	2	Y	1032	1034	0	1	8	10
							1135	9									
04	9780	X	9480	-0-	-300	-0-	6	1	8326	2	Y	1044	1036	0	1	8	17
							1148	9									
05	10044	X	7162	-0-	-2882	-0-	3	1	6286	2	Y	794	790	0			21
							873	9									
06	8100	X	5285	-0-	-2815	-0-	2	1	4771	2	Y	465	472	0	1	8	13
							512	9									
07	9796	X	6337	-0-	-3459	-0-	4	1	5429	2	Y	822	809	0	3	8	23
							904	9									

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	2636	-0-	-7948	-0-	366	1	1489	2	N	710	153	0	590	1	12
							781	9					1	8			
03	9610	X	8585	-0-	-1025	-0-	535	1	6420	2	N	1482	1484	0	2	8	8
							1630	9									
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	612	1	6168	2	N	1034	1029	0	1	8	12
							1137	9									
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	571	1	6836	2	N	1406	1386	0			32
							1547	9									
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	627	1	9412	2	N	1064	1070	0	2	8	24
							1170	9									
07	8587	X	2318	-0-	-6269	-0-	385	1	1203	2	N	664	669	0	2	8	17
							730	9									

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12243	X	5117	-0-	-7126	-0-	321	1	4103	2	N	630	139	0	538	1	15
							693	9					1	8			
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	471	1	6758	2	N	1411	1413	0	1	8	12
							1552	9									
04	7860	X	6305	-0-	-1555	-0-	366	1	5151	2	N	716	715	0	1	8	12
							788	9									
05	7688	X	5941	-0-	-1747	-0-	340	1	4510	2	N	992	978	0			26
							1091	9									
06	7860	X	5818	-0-	-2042	-0-	368	1	4561	2	N	808	811	0	1	8	22
							889	9									
07	8122	X	7398	-0-	-724	-0-	408	1	5576	2	N	1285	1265	0	4	8	38
							1414	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12281	X	6472	-0-	-5809	-0-	348	1	5207	2	N	834	180	0	697	1	11
							917	9					1	8			
03	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	417	1	5910	2	N	1128	1135	0	1	8	3
							1241	9									
04	8700	X	6002	-0-	-2698	-0-	381	1	4609	2	N	920	914	0	1	8	8
							1012	9									
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	453	1	6498	2	N	1287	1270	0			25
							1416	9									
06	7320	X	4446	-0-	-2874	-0-	329	1	3376	2	N	674	686	0	1	8	12
							741	9									
07	7564	X	7313	-0-	-251	-0-	412	1	5751	2	N	1045	1030	0	3	8	24
							1150	9									

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	188	1	1092	2	N	5	1	0	4	1	-0-
							6	9									
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	270	1	13	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

02	379975	X	54771	-0-	-325204	-0-	146	1	51489	2	Y	2851	3221	1	3	8	195
							3136	9									
03	92535	X	82784	-0-	-9751	-0-	309	1	77376	2	Y	4635	4612	1	4	8	214
							5099	9									
04	85530	X	74638	-0-	-10892	-0-	299	1	70288	2	Y	3683	3830	1	7	8	60
							4051	9									
05	78199	X	78199	-0-	-0-	-0-	314	1	73663	2	Y	3838	3795	1			103
							4222	9									
06	80100	X	69164	-0-	-10936	-0-	287	1	64510	2	Y	3970	3895	1	6	8	172
							4367	9									
07	82770	X	78434	-0-	-4336	-0-	345	1	72474	2	Y	5097	5114	1	12	8	143
							8	4	5607	9							

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

02	291164	X	54555	-0-	-236609	-0-	147	1	52354	2	Y	1867	2029	1	2	8	219
							2054	9									
03	91450	X	81703	-0-	-9747	-0-	313	1	78249	2	Y	2855	2843	1	2	8	229
							3141	9									
04	85170	X	74963	-0-	-10207	-0-	305	1	71868	2	Y	2536	2623	1	4	8	138
							2790	9									
05	80693	X	80405	-0-	-288	-0-	330	1	77216	2	Y	2599	2571	1			166
							2859	9									
06	79080	X	67784	-0-	-11296	-0-	292	1	65655	2	Y	1670	1664	1	3	8	169
							1837	9									
07	81716	X	79408	-0-	-2308	-0-	365	1	76987	2	Y	1861	1877	1	4	8	149
							9	4	2047	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233184	X	53368	-0-	-179816	-0-	144	1	50930	2	Y	2085	2364	1	2	8	153
							2294	9									
03	68975	X	53181	-0-	-15794	-0-	201	1	50309	2	Y	2428	2455	1	2	8	124
							2671	9									
04	62580	X	53385	-0-	-9195	-0-	211	1	49820	2	Y	3049	3108	1	5	8	60
							3354	9									
05	64666	X	52911	-0-	-11755	-0-	211	1	49327	2	Y	3066	3033	1			93
							3373	9									
06	62580	X	44470	-0-	-18110	-0-	187	1	42128	2	Y	1959	1953	1	3	8	96
							2155	9									
07	59086	X	48400	-0-	-10686	-0-	217	1	45562	2	Y	2378	2392	1	5	8	77
							5	4	2616	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43463	X	-0-	-0-	-43463	-0-					Y	1	28	1	1	8	18
03	11811	X	8110	-0-	-3701	-0-	7666	2	106	4	Y	307	255	1			70
							338	9									
04	12270	X	7950	-0-	-4320	-0-	7117	2	127	4	Y	642	686	1			26
							706	9									
05	12679	X	8196	-0-	-4483	-0-	7379	2	817	9	Y	743	742	1			27
06	12270	X	7247	-0-	-5023	-0-	6649	2	598	9	Y	544	529	1			42
07	8215	X	3566	-0-	-4649	-0-	3226	2	340	9	Y	309	322	1			29

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27160	X	-0-	-0-	-27160	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
03	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
04	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					Y	-0-					-0-
05	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-					-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108489	X	82	-0-	-108407	-0-	68	2	14	9	Y	13	90	1	1	8	-0-
03	29109	X	14303	-0-	-14806	-0-	13720	2	170	4	Y	375	294	1			81
							413	9									
04	33415	X	33415	-0-	-0-	-0-	31278	2	245	4	Y	1720	1736	1			65
							1892	9									
05	34274	X	34274	-0-	-0-	-0-	32105	2	2169	9	Y	1972	1964	1			73
06	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	26450	2	1758	9	Y	1598	1546	1			125
07	34534	X	29125	-0-	-5409	-0-	27336	2	1789	9	Y	1626	1609	1			142

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26403	X	13125	-0-	-13278	-0-	8	1	11845	2	N	1156	236	0	913	1	21
							1272	9					1	8			
03	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	9	1	14330	2	N	1493	1503	0	2	8	9
							1642	9									
04	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	7	1	13704	2	N	1367	1357	0	2	8	17
							1504	9									
05	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	6	1	14043	2	N	1388	1373	0			32
							1527	9									
06	15150	X	14512	-0-	-638	-0-	6	1	13127	2	N	1254	1255	0	2	8	29
							1379	9									
07	15655	X	14855	-0-	-800	-0-	6	1	13367	2	N	1347	1336	0	4	8	36
							1482	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23296	X	-0-	-0-	-23296	-0-					Y	33	59	1	1	8	-0-
03	19468	X	10527	-0-	-8941	-0-	9755	2	193	4	Y	526	413	1			113
							579	9									
04	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	24798	2	244	4	Y	1696	1744	1			65
							1866	9									
05	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	24651	2	1547	9	Y	1406	1419	1			52
06	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	17882	2	1484	9	Y	1349	1296	1			105
07	27807	X	21408	-0-	-6399	-0-	19864	2	1544	9	Y	1404	1387	1			122

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245736	X	55963	-0-	-189773	-0-	152	1	53901	2	Y	1736	1859	1	2	8	108
							1910	9									
03	74152	X	63024	-0-	-11128	-0-	239	1	60125	2	Y	2418	2415	1	1	8	110
							2660	9									
04	68940	X	58614	-0-	-10326	-0-	238	1	56100	2	Y	2069	2144	1	4	8	31
							2276	9									
05	62496	X	60658	-0-	-1838	-0-	249	1	58368	2	Y	1855	1838	1			48
							2041	9									
06	60990	X	53271	-0-	-7719	-0-	227	1	51099	2	Y	1768	1738	1	3	8	75
							1945	9									
07	63023	X	59836	-0-	-3187	-0-	274	1	57517	2	Y	1854	1874	1	4	8	51
							6	4	2039	9							

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18788	X	9077	-0-	-9711	-0-	626	1	7982	2	N	426	91	0	351	1	8
							469	9									
03	12834	X	10573	-0-	-2261	-0-	714	1	9199	2	N	600	604	0	1	8	3
							660	9									
04	12060	X	10320	-0-	-1740	-0-	660	1	9064	2	N	542	538	0	1	8	6
							596	9									
05	12369	X	10646	-0-	-1723	-0-	706	1	9329	2	N	555	549	0			12
							611	9									
06	10230	X	9241	-0-	-989	-0-	629	1	8176	2	N	396	399	0	1	8	8
							436	9									
07	10664	X	9919	-0-	-745	-0-	726	1	8736	2	N	415	412	0	1	8	10
							457	9									

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32487	X	14707	-0-	-17780	-0-	756	1	13507	2	N	404	90	0	347	1	4
							444	9									
03	15717	X	11660	-0-	-4057	-0-	611	1	10523	2	N	478	482	0			-0-
							526	9									
04	15900	X	13975	-0-	-1925	-0-	718	1	12439	2	N	744	737	0	1	8	6
							818	9									
05	16430	X	13949	-0-	-2481	-0-	801	1	12526	2	N	565	560	0			11
							622	9									
06	15900	X	13290	-0-	-2610	-0-	830	1	11898	2	N	511	512	0	1	8	9
							562	9									
07	16275	X	14956	-0-	-1319	-0-	881	1	13485	2	N	536	532	0	2	8	11
							590	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52273	X	11205	-0-	-41068	-0-	4	1	10501	2	N	636	137	0	527	1	8
							700	9					1	8			
03	10726	X	10290	-0-	-436	-0-	4	1	9542	2	N	676	683	0	1	8	-0-
							744	9									
04	9990	X	8479	-0-	-1511	-0-	2	1	8038	2	N	399	398	0	1	8	-0-
							439	9									
05	12400	X	8809	-0-	-3591	-0-	2	1	8185	2	N	565	556	0			9
							622	9									
06	12000	X	8434	-0-	-3566	-0-	2	1	7895	2	N	488	488	0	1	8	8
							537	9									
07	12400	X	8786	-0-	-3614	-0-	2	1	8271	2	N	466	464	0	1	8	9
							513	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30899	X	15083	-0-	-15816	-0-	7	1	13870	2	N	1096	237	0	915	1	24
							1206	9					1	8			
03	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	6	1	15800	2	N	1090	1103	0	1	8	10
							1199	9									
04	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	6	1	15823	2	N	1160	1150	0	2	8	18
							1276	9									
05	16709	X	15561	-0-	-1148	-0-	4	1	14481	2	N	978	971	0			25
							1076	9									
06	16470	X	14257	-0-	-2213	-0-	4	1	13349	2	N	822	824	0	2	8	21
							904	9									
07	17670	X	15137	-0-	-2533	-0-	3	1	14364	2	N	700	698	0	2	8	21
							770	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16414	X	7964	-0-	-8450	-0-	4	1	7356	2	N	549	117	0	454	1	8
							604	9									
03	9889	X	7159	-0-	-2730	-0-	3	1	6569	2	N	534	541	0			1
							587	9									
04	9210	X	6582	-0-	-2628	-0-	3	1	5973	2	N	551	547	0	1	8	4
							606	9									
05	9393	X	6974	-0-	-2419	-0-	2	1	6389	2	N	530	524	0			10
							583	9									
06	8520	X	6557	-0-	-1963	-0-	3	1	5934	2	N	564	562	0	1	8	11
							620	9									
07	8804	X	6641	-0-	-2163	-0-	2	1	6060	2	N	526	524	0	2	8	11
							579	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17453	X	1738	-0-	-15715	-0-	2	1	1384	2	N	320	69	0	267	1	5
							352	9									
03	4867	X	1633	-0-	-3234	-0-	2	1	1277	2	N	322	326	0			1
							354	9									
04	4710	X	2664	-0-	-2046	-0-	2	1	2188	2	N	431	427	0	1	8	4
							474	9									
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	3	1	5264	2	N	812	798	0			18
							893	9									
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	3	1	4280	2	N	619	622	0	1	8	14
							681	9									
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	3	1	5153	2	N	576	573	0	2	8	15
							634	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273747	X	55719	-0-	-218028	-0-	150	1	52923	2	Y	2405	2620	1	3	8	152
							2646	9									
03	84971	X	71132	-0-	-13839	-0-	266	1	66767	2	Y	3726	3710	1	2	8	166
							4099	9									
04	75300	X	66494	-0-	-8806	-0-	266	1	62632	2	Y	3269	3383	1	6	8	46
							3596	9									
05	75144	X	68258	-0-	-6886	-0-	275	1	64380	2	Y	3275	3240	1			81
							3603	9									
06	68850	X	59770	-0-	-9080	-0-	251	1	56446	2	Y	2794	2756	1	5	8	114
							3073	9									
07	71145	X	68586	-0-	-2559	-0-	308	1	64499	2	Y	3429	3446	1	8	8	89
							7	4	3772	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95365	X	-0-	-0-	-95365	-0-					Y	-0-	29	1			15
03	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					Y	20	27	1			8
04	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-					-0-
06	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30184	X	-0-	-0-	-30184	-0-					Y	48	105	1	2	8	-0-
03	31217	X	11928	-0-	-19289	-0-	11272	2	194	4	Y	420	330	1			90
							462	9									
04	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	31105	2	390	4	Y	2131	2142	1			79
							2344	9									
05	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	24428	2	2368	9	Y	2153	2153	1			79
06	25530	X	19212	-0-	-6318	-0-	17866	2	1346	9	Y	1224	1206	1			97
07	34968	X	34098	-0-	-870	-0-	31547	2	2551	9	Y	2319	2221	1			195

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47477	X	22314	-0-	-25163	-0-	43	1	17236	2	Y	4550	4450	0	80	1	33
							30	4	5005	9			6	8			
03	43183	X	23199	-0-	-19984	-0-	47	1	17811	2	Y	4830	4825	0	9	8	29
							28	4	5313	9							
04	27000	X	18592	-0-	-8408	-0-	39	1	14322	2	Y	3839	3836	0	8	8	24
							8	4	4223	9							
05	25265	X	6	-0-	-25259	-0-	6	2			Y	-0-	24	0			-0-
06	24360	X	16	-0-	-24344	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	22537	X	10	-0-	-22527	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89207	X	44834	-0-	-44373	-0-	1233	1	39223	2	Y	3187	3116	0	56	1	17
							872	4	3506	9			4	8			
03	50189	X	44107	-0-	-6082	-0-	1122	1	38462	2	Y	3509	3505	0	6	8	15
							663	4	3860	9							
04	42930	X	38208	-0-	-4722	-0-	1003	1	33561	2	Y	3125	3120	0	7	8	13
							206	4	3438	9							
05	49631	X	39111	-0-	-10520	-0-	998	1	34542	2	Y	3231	3230	0			14
							17	4	3554	9							
06	48030	X	35169	-0-	-12861	-0-	869	1	31405	2	Y	2526	2522	0	6	8	12
							116	4	2779	9							
07	49631	X	38632	-0-	-10999	-0-	1128	1	34231	2	Y	2926	2920	0	8	8	10
							54	4	3219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45103	X	21953	-0-	-23150	-0-	591	1	18810	2	Y	1939	1896	0	34	1	11
							419	4	2133	9			3	8			
03	32271	X	22249	-0-	-10022	-0-	565	1	19400	2	Y	1771	1771	0	3	8	8
							336	4	1948	9							
04	23400	X	21062	-0-	-2338	-0-	551	1	18458	2	Y	1763	1760	0	4	8	7
							114	4	1939	9							
05	24304	X	20329	-0-	-3975	-0-	518	1	17920	2	Y	1712	1712	0			7
							8	4	1883	9							
06	23520	X	17749	-0-	-5771	-0-	437	1	15794	2	Y	1327	1325	0	3	8	6
							58	4	1460	9							
07	24304	X	20138	-0-	-4166	-0-	586	1	17744	2	Y	1619	1616	0	4	8	5
							27	4	1781	9							

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76799	X	39244	-0-	-37555	-0-	31	1	35622	2	Y	3245	3171	0	57	1	23
							21	4	3570	9			5	8			
03	45198	X	42478	-0-	-2720	-0-	35	1	38452	2	Y	3609	3604	0	7	8	21
							21	4	3970	9							
04	43740	X	33583	-0-	-10157	-0-	28	1	30596	2	Y	2685	2684	0	6	8	16
							5	4	2954	9							
05	45198	X	16038	-0-	-29160	-0-	15	1	14556	2	Y	1334	1340	0			10
							1467	9									
06	42060	X	17999	-0-	-24061	-0-	29	1	15306	2	Y	2419	2406	0	5	8	18
							3	4	2661	9							
07	43462	X	22972	-0-	-20490	-0-	18	1	21036	2	Y	1743	1744	0	5	8	12
							1	4	1917	9							

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39991	X	14613	-0-	-25378	-0-	14	1	12962	2	Y	1479	1448	0	26	1	10
							10	4	1627	9			2	8			
03	29853	X	15815	-0-	-14038	-0-	17	1	13943	2	Y	1678	1675	0	3	8	10
							9	4	1846	9							
04	28890	X	16679	-0-	-12211	-0-	13	1	15230	2	Y	1303	1303	0	3	8	7
							3	4	1433	9							
05	29853	X	18652	-0-	-11201	-0-	21	1	16555	2	Y	1887	1884	0			10
							2076	9									
06	24570	X	12339	-0-	-12231	-0-	14	1	10983	2	Y	1218	1218	0	3	8	7
							2	4	1340	9							
07	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	22	1	16944	2	Y	2071	2064	0	6	8	8
							1	4	2278	9							

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45080	X	18784	-0-	-26296	-0-	515	1	16443	2	Y	1326	1297	0	23	1	11
							367	4	1459	9			2	8			
03	45663	X	40804	-0-	-4859	-0-	1038	1	35614	2	Y	3215	3201	0	6	8	19
							615	4	3537	9							
04	42810	X	42810	-0-	-0-	-0-	1137	1	38053	2	Y	3078	3073	0	7	8	17
							234	4	3386	9							
05	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	1027	1	35543	2	Y	2766	2767	0			16
							17	4	3043	9							
06	39480	X	34356	-0-	-5124	-0-	859	1	31005	2	Y	2162	2158	0	5	8	15
							114	4	2378	9							
07	44237	X	37007	-0-	-7230	-0-	1096	1	33251	2	Y	2371	2366	0	7	8	13
							52	4	2608	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71924	X	48340	-0-	-23584	-0-	36	1	44074	2	Y	3823	3734	0	67	1	24
							25	4	4205	9			5	8			
03	47120	X	44700	-0-	-2420	-0-	33	1	40994	2	Y	3322	3322	0	6	8	18
							19	4	3654	9							
04	39927	X	39927	-0-	-0-	-0-	27	1	37010	2	Y	2623	2621	0	6	8	14
							5	4	2885	9							
05	53506	X	48941	-0-	-4565	-0-	33	1	45663	2	Y	2950	2948	0			16
							3245	9									
06	51780	X	39033	-0-	-12747	-0-	26	1	36571	2	Y	2212	2209	0	5	8	14
							3	4	2433	9							
07	53506	X	41349	-0-	-12157	-0-	28	1	38340	2	Y	2709	2703	0	7	8	13
							1	4	2980	9							

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97633	X	47078	-0-	-50555	-0-	1304	1	41520	2	Y	3027	2959	0	53	1	23
							924	4	3330	9			4	8			
03	47957	X	46649	-0-	-1308	-0-	1215	1	41625	2	Y	2811	2810	0	5	8	19
							717	4	3092	9							
04	48930	X	41435	-0-	-7495	-0-	1122	1	37545	2	Y	2306	2304	0	5	8	16
							231	4	2537	9							
05	52111	X	42293	-0-	-9818	-0-	1096	1	37914	2	Y	2968	2965	0			19
							18	4	3265	9							
06	50430	X	37851	-0-	-12579	-0-	947	1	34135	2	Y	2404	2399	0	5	8	19
							125	4	2644	9							
07	52111	X	43383	-0-	-8728	-0-	1277	1	38793	2	Y	2955	2948	0	8	8	18
							62	4	3251	9							

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65336	X	30786	-0-	-34550	-0-	24	1	27870	2	Y	2613	2554	0	46	1	16
							18	4	2874	9			4	8			
03	45167	X	34478	-0-	-10689	-0-	26	1	31523	2	Y	2649	2647	0	5	8	13
							15	4	2914	9							
04	43200	X	39091	-0-	-4109	-0-	36	1	35173	2	Y	3523	3512	0	8	8	16
							7	4	3875	9							
05	37634	X	35964	-0-	-1670	-0-	29	1	33049	2	Y	2624	2627	0			13
							2886	9									
06	33450	X	28237	-0-	-5213	-0-	27	1	25718	2	Y	2263	2258	0	5	8	13
							3	4	2489	9							
07	40393	X	36413	-0-	-3980	-0-	29	1	33348	2	Y	2759	2752	0	8	8	12
							1	4	3035	9							

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69408	X	32359	-0-	-37049	-0-	887	1	28247	2	Y	2360	2308	0	42	1	15
							629	4	2596	9			3	8			
03	30938	X	30860	-0-	-78	-0-	789	1	27064	2	Y	2309	2307	0	4	8	13
							467	4	2540	9							
04	35850	X	28669	-0-	-7181	-0-	760	1	25469	2	Y	2075	2072	0	4	8	12
							157	4	2283	9							
05	37045	X	30052	-0-	-6993	-0-	776	1	26813	2	Y	2228	2226	0			14
							12	4	2451	9							
06	35850	X	25062	-0-	-10788	-0-	627	1	22595	2	Y	1598	1596	0	3	8	13
							82	4	1758	9							
07	35836	X	28651	-0-	-7185	-0-	851	1	25806	2	Y	1776	1772	0	5	8	12
							40	4	1954	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83832	X	43466	-0-	-40366	-0-	34	1	39339	2	Y	3698	3616	0	65	1	23
							25	4	4068	9			5	8			
03	61225	X	46999	-0-	-14226	-0-	41	1	42343	2	Y	4174	4168	0	8	8	21
							24	4	4591	9							
04	53700	X	39476	-0-	-14224	-0-	38	1	35296	2	Y	3758	3752	0	8	8	19
							8	4	4134	9							
05	50437	X	-0-	-0-	-50437	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
06	46560	X	19	-0-	-46541	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	48112	X	434	-0-	-47678	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41776	X	20278	-0-	-21498	-0-	537	1	17063	2	Y	2090	2043	0	37	1	13
							379	4	2299	9			3	8			
03	21297	X	18935	-0-	-2362	-0-	468	1	16065	2	Y	1931	1930	0	3	8	11
							278	4	2124	9							
04	20790	X	17340	-0-	-3450	-0-	445	1	14878	2	Y	1751	1748	0	4	8	10
							91	4	1926	9							
05	22444	X	17015	-0-	-5429	-0-	423	1	14662	2	Y	1748	1747	0			11
							7	4	1923	9							
06	21720	X	14534	-0-	-7186	-0-	351	1	12669	2	Y	1334	1333	0	3	8	9
							47	4	1467	9							
07	22444	X	14070	-0-	-8374	-0-	401	1	12169	2	Y	1346	1346	0	4	8	5
							19	4	1481	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30708	X	14382	-0-	-16326	-0-	8	1	13062	2	N	1193	260	0	1003	1	13
							1312	9					2	8			
03	20243	X	17177	-0-	-3066	-0-	9	1	15468	2	N	1545	1556	0	2	8	-0-
							1700	9									
04	18060	X	15877	-0-	-2183	-0-	10	1	13857	2	N	1827	1811	0	3	8	13
							2010	9									
05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	7	1	15559	2	N	1733	1716	0			30
							1906	9									
06	16620	X	15037	-0-	-1583	-0-	8	1	13147	2	N	1711	1709	0	5	8	27
							1882	9									
07	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	10	1	14986	2	N	2254	2226	0	9	8	46
							2479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37779	X	17380	-0-	-20399	-0-	8	1	16131	2	N	1128	246	0	949	1	14
							1241	9					1	8			
03	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	9	1	18834	2	N	1604	1614	0	2	8	2
							1764	9									
04	19890	X	19010	-0-	-880	-0-	8	1	17370	2	N	1484	1474	0	3	8	9
							1632	9									
05	20398	X	19643	-0-	-755	-0-	6	1	17989	2	N	1498	1482	0			25
							1648	9									
06	19950	X	18603	-0-	-1347	-0-	6	1	17033	2	N	1422	1421	0	4	8	22
							1564	9									
07	20615	X	19681	-0-	-934	-0-	5	1	18322	2	N	1231	1227	0	4	8	22
							1354	9									

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45786	X	21463	-0-	-24323	-0-	15	1	19047	2	N	2183	477	0	1841	1	26
							2401	9					3	8			
03	24738	X	21618	-0-	-3120	-0-	12	1	19334	2	N	2065	2088	0	3	8	-0-
							2272	9									
04	23940	X	23109	-0-	-831	-0-	12	1	20620	2	N	2252	2234	0	4	8	14
							2477	9									
05	24738	X	23239	-0-	-1499	-0-	9	1	20971	2	N	2054	2034	0	1	8	33
							2259	9									
06	23550	X	20998	-0-	-2552	-0-	9	1	18884	2	N	1914	1913	0	6	8	28
							2105	9									
07	23870	X	23046	-0-	-824	-0-	10	1	20460	2	N	2342	2318	0	9	8	43
							2576	9									

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35178	X	16027	-0-	-19151	-0-	14775	2	1252	9	N	1138	249	0	961	1	15
													2	8			
03	19592	X	18515	-0-	-1077	-0-	16949	2	1566	9	N	1424	1436	0	2	8	1
04	18540	X	16886	-0-	-1654	-0-	15358	2	1528	9	N	1389	1379	0	2	8	9
05	19158	X	17383	-0-	-1775	-0-	15946	2	1437	9	N	1306	1293	0			22
06	18540	X	15807	-0-	-2733	-0-	14589	2	1218	9	N	1107	1110	0	2	8	17
07	18507	X	16922	-0-	-1585	-0-	15665	2	1257	9	N	1143	1134	0	4	8	22

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33204	X	17583	-0-	-15621	-0-	15958	2	1625	9	N	1477	315	0	1218	1	18
													2	8			
03	22196	X	21306	-0-	-890	-0-	19223	2	2083	9	N	1894	1908	0	2	8	2
04	21270	X	20036	-0-	-1234	-0-	18089	2	1947	9	N	1770	1757	0	3	8	12
05	21607	X	20287	-0-	-1320	-0-	18411	2	1876	9	N	1705	1687	0			30
06	20610	X	18498	-0-	-2112	-0-	16890	2	1608	9	N	1462	1464	0	4	8	24
07	21297	X	19450	-0-	-1847	-0-	17741	2	1709	9	N	1554	1542	0	6	8	30

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49457	X	27105	-0-	-22352	-0-	1781	1	23368	2	N	1778	387	0	1495	1	16
							1956	9					2	8			
03	33449	X	32467	-0-	-982	-0-	3106	1	26499	2	N	2602	2615	0	3	8	-0-
							2862	9									
04	32010	X	29820	-0-	-2190	-0-	2095	1	24938	2	N	2534	2515	0	4	8	15
							2787	9									
05	32860	X	30674	-0-	-2186	-0-	2454	1	25511	2	N	2463	2439	0	1	8	38
							2709	9									
06	31410	X	28930	-0-	-2480	-0-	2834	1	23673	2	N	2203	2204	0	6	8	31
							2423	9									
07	32457	X	30783	-0-	-1674	-0-	3267	1	24993	2	N	2294	2277	0	9	8	39
							2523	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39918	X	22583	-0-	-17335	-0-	1512	1	20039	2	N	938	204	0	788	1	8
							1032	9					1	8			
03	26443	X	25817	-0-	-626	-0-	2627	1	20844	2	N	2133	2135	0	3	8	3
							2346	9									
04	25230	X	22847	-0-	-2383	-0-	1724	1	18956	2	N	1970	1955	0	4	8	14
							2167	9									
05	25296	X	23127	-0-	-2169	-0-	1875	1	19290	2	N	1784	1767	0			31
							1962	9									
06	24990	X	22137	-0-	-2853	-0-	2176	1	18172	2	N	1626	1626	0	5	8	26
							1789	9									
07	25823	X	23023	-0-	-2800	-0-	2456	1	18756	2	N	1646	1635	0	6	8	31
							1811	9									

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36275	X	16774	-0-	-19501	-0-	9	1	15333	2	N	1302	282	0	1090	1	13
							1432	9					2	8			
03	20274	X	20035	-0-	-239	-0-	10	1	18134	2	N	1719	1730	0	2	8	-0-
							1891	9									
04	19560	X	18479	-0-	-1081	-0-	9	1	16695	2	N	1614	1602	0	3	8	9
							1775	9									
05	20150	X	18451	-0-	-1699	-0-	6	1	16815	2	N	1482	1469	0			22
							1630	9									
06	19380	X	17257	-0-	-2123	-0-	6	1	15681	2	N	1427	1426	0	4	8	19
							1570	9									
07	20026	X	18372	-0-	-1654	-0-	7	1	16636	2	N	1572	1559	0	6	8	26
							1729	9									

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33798	X	15589	-0-	-18209	-0-	13696	2	1893	9	N	1721	373	0	1442	1	38
													2	8			
03	19282	X	18068	-0-	-1214	-0-	16139	2	1929	9	N	1754	1774	0	2	8	16
04	18660	X	16865	-0-	-1795	-0-	14895	2	1970	9	N	1791	1777	0	3	8	27
05	19282	X	17178	-0-	-2104	-0-	15484	2	1694	9	N	1540	1529	0			38
06	17610	X	15288	-0-	-2322	-0-	13673	2	1615	9	N	1468	1467	0	4	8	35
07	18073	X	15695	-0-	-2378	-0-	14079	2	1616	9	N	1469	1460	0	5	8	39

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184056	X	31907	-0-	-152149	-0-	72	1	30311	2	Y	1385	1578	1			235
							1524	9									
03	40920	X	33794	-0-	-7126	-0-	135	1	32162	2	Y	1361	1524	1			72
							1497	9									
04	38610	X	31902	-0-	-6708	-0-	135	1	30198	2	Y	1426	1440	1			58
							1569	9									
05	36735	X	32626	-0-	-4109	-0-	132	1	31002	2	Y	1356	1357	1			57
							1492	9									
06	34710	X	28758	-0-	-5952	-0-	130	1	27417	2	Y	1101	1131	1			27
							1211	9									
07	35340	X	30823	-0-	-4517	-0-	141	1	29309	2	Y	1248	1239	1			36
							1373	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220998	X	39451	-0-		-181547		-0-	91	1	37528	2	Y	1665	1888	1			279
									1832	9								
03	49848	X	41574	-0-		-8274		-0-	167	1	39564	2	Y	1675	1869	1			85
									1843	9								
04	46170	X	39655	-0-		-6515		-0-	168	1	37486	2	Y	1819	1833	1			71
									2001	9								
05	43679	X	39691	-0-		-3988		-0-	160	1	37677	2	Y	1685	1686	1			70
									1854	9								
06	42270	X	36501	-0-		-5769		-0-	165	1	34720	2	Y	1469	1504	1			35
									1616	9								
07	43679	X	37858	-0-		-5821		-0-	171	1	35962	2	Y	1568	1559	1			44
									1725	9								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121729	X	20908	-0-		-100821		-0-	48	1	19785	2	Y	977	1119	1			170
									1075	9								
03	27776	X	23216	-0-		-4560		-0-	92	1	21963	2	Y	1055	1166	1			59
									1161	9								
04	25620	X	20826	-0-		-4794		-0-	87	1	19517	2	Y	1111	1120	1			50
									1222	9								
05	24676	X	22113	-0-		-2563		-0-	89	1	20847	2	Y	1070	1069	1			51
									1177	9								
06	22470	X	19290	-0-		-3180		-0-	86	1	18180	2	Y	931	953	1			29
									1024	9								
07	23219	X	21213	-0-		-2006		-0-	96	1	20014	2	Y	1003	998	1			34
									1103	9								

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225663	X	51670	-0-		-173993		-0-	237	1	48333	2	N	2818	3136	1	3	8	898
									3100	9								
03	64542	X	56232	-0-		-8310		-0-	324	1	52512	2	N	3087	3805	1	3	8	177
									3396	9								
04	60450	X	52220	-0-		-8230		-0-	282	1	48824	2	N	2831	2893	1	4	8	111
									3114	9								
05	62465	X	52877	-0-		-9588		-0-	326	1	49810	2	N	2492	2343	1			260
									2741	9								
06	57510	X	55106	-0-		-2404		-0-	254	1	51936	2	N	2651	2668	1	3	8	240
									2916	9								
07	61941	X	61941	-0-		-0-		-0-	287	1	58485	2	N	2881	2861	1	9	8	251
									3169	9								

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91302	X	44985	-0-		-46317		-0-	36	1	40716	2	Y	3825	3739	0	67	1	21
									25	4	4208	9			5	8		
03	55521	X	47721	-0-		-7800		-0-	42	1	43033	2	Y	4202	4196	0	8	8	19
									24	4	4622	9						
04	46200	X	38053	-0-		-8147		-0-	36	1	34183	2	Y	3479	3476	0	8	8	14
									7	4	3827	9						
05	49817	X	36585	-0-		-13232		-0-	32	1	33319	2	Y	2940	2942	0			12
									3234	9								
06	48210	X	31865	-0-		-16345		-0-	26	1	29429	2	Y	2188	2185	0	5	8	10
									3	4	2407	9						
07	49817	X	34201	-0-		-15616		-0-	28	1	31272	2	Y	2636	2630	0	7	8	9
									1	4	2900	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147660	X	69801	-0-	-77859	-0-	53	1	63531	2	Y	5618	5495	0	99	1	33
							37	4	6180	9			8	8			
03	87885	X	77381	-0-	-10504	-0-	59	1	70662	2	Y	6023	6016	0	11	8	29
							35	4	6625	9							
04	77670	X	73430	-0-	-4240	-0-	60	1	66843	2	Y	5922	5911	0	13	8	27
							13	4	6514	9							
05	78841	X	78841	-0-	-0-	-0-	63	1	72395	2	Y	5802	5801	0			28
							1	4	6382	9							
06	75360	X	67513	-0-	-7847	-0-	45	1	63182	2	Y	3891	3889	0	9	8	21
							6	4	4280	9							
07	77376	X	74887	-0-	-2489	-0-	52	1	69302	2	Y	5027	5014	0	14	8	20
							3	4	5530	9							

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145811	X	68744	-0-	-77067	-0-	53	1	62371	2	N	5711	5586	0	101	1	32
							38	4	6282	9			8	8			
03	72206	X	72206	-0-	-0-	-0-	58	1	65638	2	N	5887	5881	0	11	8	27
							34	4	6476	9							
04	75992	X	75992	-0-	-0-	-0-	63	1	69015	2	N	6273	6258	0	14	8	28
							14	4	6900	9							
05	86087	X	86087	-0-	-0-	-0-	67	1	79159	2	N	6235	6235	0			28
							2	4	6859	9							
06	72803	X	72803	-0-	-0-	-0-	48	1	68191	2	N	4143	4142	0	9	8	20
							7	4	4557	9							
07	81850	X	81850	-0-	-0-	-0-	54	1	76060	2	N	5212	5199	0	14	8	19
							3	4	5733	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386918	X	56040	-0-	-330878	-0-	52123	2	3917	9	Y	3561	3670	1			106
03	153434	X	153434	-0-	-0-	-0-	147573	2	5861	9	Y	5328	5367	1			67
04	121981	X	121981	-0-	-0-	-0-	116996	2	4985	9	Y	4532	4513	1			86
05	148975	X	148975	-0-	-0-	-0-	144355	2	4620	9	Y	4200	4228	1			58
06	148470	X	124421	-0-	-24049	-0-	119679	2	4742	9	Y	4311	4338	1			31
07	153419	X	143740	-0-	-9679	-0-	138616	2	5124	9	Y	4658	4636	1			53

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27552	X	-0-	-0-	-27552	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-					Y	-0-					-0-
04	46020	X	25866	-0-	-20154	-0-	22	1	23545	2	Y	2086	2071	0	4	8	11
							4	4	2295	9							
05	47554	X	43554	-0-	-4000	-0-	43	1	39096	2	Y	4013	4003	0			21
							1	4	4414	9							
06	36584	X	36584	-0-	-0-	-0-	34	1	33287	2	Y	2962	2959	0	7	8	17
							5	4	3258	9							
07	40437	X	40437	-0-	-0-	-0-	46	1	35456	2	Y	4484	4470	0	12	8	19
							3	4	4932	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71652	X	58791	-0-	-12861	-0-	42	1	53770	2	Y	4499	4402	0	79	1	28
							30	4	4949	9			6	8			
03	79329	X	58972	-0-	-20357	-0-	41	1	54358	2	Y	4135	4134	0	8	8	21
							24	4	4549	9							
04	69330	X	55802	-0-	-13528	-0-	47	1	50659	2	Y	4624	4612	0	10	8	23
							10	4	5086	9							
05	67828	X	56532	-0-	-11296	-0-	44	1	51998	2	Y	4081	4082	0			22
							1	4	4489	9							
06	64620	X	43885	-0-	-20735	-0-	34	1	40550	2	Y	2996	2994	0	7	8	17
							5	4	3296	9							
07	65100	X	52371	-0-	-12729	-0-	41	1	47974	2	Y	3958	3947	0	11	8	17
							2	4	4354	9							

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57288	X	53046	-0-	-4242	-0-	44	1	47713	2	Y	4779	4671	0	84	1	28
							32	4	5257	9			7	8			
03	63426	X	56318	-0-	-7108	-0-	50	1	50585	2	Y	5139	5133	0	9	8	25
							30	4	5653	9							
04	53130	X	47740	-0-	-5390	-0-	46	1	42779	2	Y	4460	4454	0	10	8	21
							9	4	4906	9							
05	58745	X	48245	-0-	-10500	-0-	38	1	44321	2	Y	3532	3535	0			18
							1	4	3885	9							
06	56850	X	41631	-0-	-15219	-0-	30	1	38639	2	Y	2688	2684	0	6	8	16
							5	4	2957	9							
07	58745	X	44856	-0-	-13889	-0-	35	1	41106	2	Y	3375	3366	0	9	8	16
							2	4	3713	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558349	X	91183	-0-	-467166	-0-	84737	2	6446	9	N	5860	5948	1	1	8	172
03	314743	X	230392	-0-	-84351	-0-	215195	2	15197	9	N	13815	13817	1	1	8	169
04	304590	X	164222	-0-	-140368	-0-	153903	2	10319	9	N	9381	9372	1	1	8	177
05	220844	X	220844	-0-	-0-	-0-	208278	2	12566	9	N	11424	11446	1			155
06	222960	X	203104	-0-	-19856	-0-	194320	2	8784	9	N	7985	8083	1			57
07	276922	X	276922	-0-	-0-	-0-	268237	2	8685	9	N	7895	7862	1			90

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562626	X	65092	-0-	-497534	-0-	61152	2	3940	9	N	3582	3657	1			103
03	225525	X	164276	-0-	-61249	-0-	157917	2	6359	9	N	5781	5814	1			70
04	218250	X	126061	-0-	-92189	-0-	121791	2	4270	9	N	3882	3879	1			73
05	187209	X	126359	-0-	-60850	-0-	121797	2	4562	9	N	4147	4163	1			57
06	158970	X	117564	-0-	-41406	-0-	114613	2	2951	9	N	2683	2720	1			20
07	164269	X	113833	-0-	-50436	-0-	110468	2	3365	9	N	3059	3043	1			36

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	241037	-0-	241037	566824	121	1	226600	2	N	12936	12636	0	228	1	78
							86	4	14230	9			18	8			
03	0	W	290102	-0-	290102	856926	135	1	274639	2	N	13861	13844	0	25	8	70
							81	4	15247	9							
04	1168643	X	311717	-0-	-856926	-0-	117	1	298889	2	Y	11534	11453	0	25	8	56
							24	4	12687	9							
05	241070	X	241070	-0-	-0-	-0-	106	1	230181	2	Y	9801	9807	0			50
							2	4	10781	9							
06	195521	X	195521	-0-	-0-	-0-	89	1	187059	2	Y	7602	7590	0	17	8	45
							11	4	8362	9							
07	324659	X	324659	-0-	-0-	-0-	101	1	313844	2	Y	9735	9710	0	28	8	42
							5	4	10709	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	171780	-0-	171780	635125	71	1	163311	2	N	7589	7419	0	134	1	45
							50	4	8348	9			11	8			
03	778340	X	143215	-0-	-635125	-0-	66	1	135822	2	N	6626	6627	0	12	8	32
							38	4	7289	9							
04	288270	X	156177	-0-	-132093	-0-	58	1	149749	2	Y	5779	5741	0	13	8	25
							13	4	6357	9							
05	297879	X	174752	-0-	-123127	-0-	45	1	170071	2	Y	4214	4220	0			19
							1	4	4635	9							
06	184050	X	124020	-0-	-60030	-0-	32	1	120911	2	Y	2793	2791	0	6	8	15
							5	4	3072	9							
07	190185	X	140924	-0-	-49261	-0-	31	1	137672	2	Y	2927	2922	0	8	8	12
							1	4	3220	9							

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217145	X	217145	-0-	-0-	-0-	118	1	203151	2	N	12539	12247	0	221	1	76
							83	4	13793	9			18	8			
03	247933	X	247933	-0-	-0-	-0-	110	1	235390	2	N	11243	11242	0	21	8	56
							66	4	12367	9							
04	285609	X	285609	-0-	-0-	-0-	117	1	272782	2	Y	11533	11452	0	25	8	56
							24	4	12686	9							
05	297139	X	297139	-0-	-0-	-0-	116	1	285211	2	Y	10736	10737	0			55
							2	4	11810	9							
06	245433	X	245433	-0-	-0-	-0-	91	1	236687	2	Y	7857	7849	0	17	8	46
							12	4	8643	9							
07	308593	X	308593	-0-	-0-	-0-	69	1	301249	2	Y	6611	6610	0	19	8	28
							3	4	7272	9							

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220108	X	186861	-0-	-33247	-0-	96	1	175416	2	N	10255	10022	0	180	1	63
							68	4	11281	9			14	8			
03	243691	X	178012	-0-	-65679	-0-	97	1	166986	2	N	9884	9879	0	18	8	50
							57	4	10872	9							
04	248430	X	248430	-0-	-0-	-0-	131	1	234065	2	Y	12915	12824	0	28	8	63
							27	4	14207	9							
05	250049	X	250049	-0-	-0-	-0-	131	1	236555	2	Y	12145	12146	0			62
							3	4	13360	9							
06	208847	X	208847	-0-	-0-	-0-	107	1	198563	2	Y	9238	9226	0	20	8	54
							15	4	10162	9							
07	243691	X	238925	-0-	-4766	-0-	103	1	227851	2	Y	9969	9952	0	28	8	43
							5	4	10966	9							

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	159950	-0-	159950	283354	57	1	153089	2	N	6148	6010	0	108	1	38
							41	4	6763	9			9	8			
03	0	W	122717	-0-	122717	406071	48	1	117203	2	N	4943	4946	0	9	8	26
							29	4	5437	9							
04	0	W	135670	-0-	135670	541741	46	1	130575	2	Y	4581	4547	0	10	8	24
							10	4	5039	9							
05	697300	X	155559	-0-	-541741	-0-	37	1	151685	2	Y	3487	3492	0			19
							1	4	3836	9							
06	170310	X	104997	-0-	-65313	-0-	27	1	102426	2	Y	2310	2309	0	5	8	15
							3	4	2541	9							
07	175987	X	125255	-0-	-50732	-0-	26	1	122476	2	Y	2502	2498	0	7	8	12
							1	4	2752	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	230621	-0-	230621	449313	97	1	219126	2	N	10300	10079	0	182	1	62
							68	4	11330	9			15	8			
03	0	W	224434	-0-	224434	673747	95	1	213669	2	N	9649	9646	0	18	8	47
							56	4	10614	9							
04	0	W	219000	-0-	219000	892747	66	1	211749	2	Y	6519	6475	0	14	8	30
							14	4	7171	9							
05	1102780	X	210033	-0-	-892747	-0-	54	1	204492	2	Y	4987	4993	0			24
							1	4	5486	9							
06	247080	X	159475	-0-	-87605	-0-	40	1	155598	2	Y	3483	3480	0	8	8	19
							6	4	3831	9							
07	255316	X	163345	-0-	-91971	-0-	30	1	160154	2	Y	2873	2873	0	8	8	11
							1	4	3160	9							

FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 294952 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542

05	SHUT IN		54336	-0-	54336	54336	58	1	39317	2	N	13601	13287	0	1	8	313
							14961	9									
06	SHUT IN		82018	-0-	82018	136354	81	1	61950	2	N	18170	18025	0	38	8	420
							19987	9									
*07	SHUT IN		93409	-0-	93409	229763	65	1	76924	2	N	14927	14898	0	49	8	400
							16420	9									

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. N/A

07	SHUT IN		12019	-0-	12019	12019	16	1	10412	2	N	1446	1436	0	4	8	6
							1591	9									

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

07	SHUT IN		1005	-0-	1005	1005	1	1	883	2	N	110	109	0			1
							121	9									

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. N/A

07	T. A.		4696	-0-	4696	4696	6	1	4062	2	N	571	567	0	2	8	2
							628	9									

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

07	SHUT IN		9811	-0-	9811	9811	12	1	8571	2	N	1116	1108	0	3	8	5
							1228	9									

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	233590	X	233590	-0-	-0-	-0-	1956	1	210304	2	N	18532	18003	1			529
							945	4	20385	9							

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4148	X	685	-0-	-3463	-0-	597	3	88	9	N	80	165	1			53
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1064	3	85	9	N	77					130
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	910	3	36	9	N	33					163
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	899	3	86	9	N	78					241
06	1110	N	748	-0-	-362	-0-	665	3	83	9	N	75	164	1			152
07	992	N	561	-0-	-431	-0-	476	3	85	9	N	77	166	1			63

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

02	38	N	1	-0-	-37	-0-	1	3			N	-0-	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. 253162

CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382404	X	104114	-0-	-278290	-0-	1058	1	97976	2	Y	4618	4650	1	4	8	29
							5080	9									
03	140275	X	111973	-0-	-28302	-0-	631	1	104769	2	Y	5975	5993	1	4	8	7
							6573	9									
04	120840	X	78034	-0-	-42806	-0-	498	1	72568	2	Y	4516	4497	1	3	8	23
							4968	9									
05	124868	X	117124	-0-	-7744	-0-	948	1	108096	2	Y	7247	7248	1	6	8	16
							108	4	7972	9							
06	111540	X	98251	-0-	-13289	-0-	804	1	90685	2	Y	6066	6034	1	3	8	45
							89	4	6673	9							
07	115258	X	-0-	-0-	-115258	-0-					Y	-0-	45	1			-0-

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

02	458259	X	-0-	-0-	-458259	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	195083	X	-0-	-0-	-195083	-0-					Y	-0-					-0-
04	165960	X	-0-	-0-	-165960	-0-					Y	-0-					-0-
05	171492	X	-0-	-0-	-171492	-0-					Y	-0-					-0-
06	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

02	0		91089	-0-	91089	91089	901	1	82609	2	Y	6890	6790	1	57	8	43
							7579	9									
03	328473	X	237384	-0-	-91089	-0-	1450	1	221357	2	Y	13252	13191	1	88	8	16
							14577	9									
04	211230	X	184731	-0-	-26499	-0-	1323	1	173930	2	Y	8616	8534	1	54	8	44
							9478	9									
05	218271	X	137205	-0-	-81066	-0-	1245	1	129118	2	Y	6147	6135	1	42	8	14
							80	4	6762	9							
06	211230	X	112537	-0-	-98693	-0-	1057	1	106266	2	Y	4692	4649	1	22	8	35
							53	4	5161	9							
07	218271	X	51319	-0-	-166952	-0-	561	1	48153	3	Y	2339	2325	1	13	8	36
							32	4	2573	9							

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

02	0		114969	-0-	114969	114969	1120	1	103191	2	Y	9689	9582	1	47	8	60
							10658	9									
03	471696	X	346537	-0-	-125159	-0-	2045	1	316275	2	Y	25652	25626	1	56	8	30
							28217	9									
04	456480	X	301630	-0-	-154850	-0-	2096	1	278990	2	Y	18676	18585	1	26	8	95
							20544	9									
05	471696	X	232430	-0-	-239266	-0-	2021	1	213165	2	Y	15523	15565	1	18	8	35
							169	4	17075	9							
06	456480	X	206845	-0-	-249635	-0-	1860	1	190353	2	Y	13177	13104	1	10	8	98
							137	4	14495	9							
07	471696	X	97786	-0-	-373910	-0-	1008	1	89034	3	Y	6968	6952	1	6	8	108
							79	4	7665	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		133112	-0-	133112	133112	1279	1	118453	2	Y	12164	12041	1	48	8	75
							13380	9									
03	486913	X	353801	-0-	-133112	-0-	2087	1	322787	2	Y	26297	26276	1	65	8	31
							28927	9									
04	399900	X	321690	-0-	-78210	-0-	2210	1	295569	2	Y	21737	21624	1	34	8	110
							23911	9									
05	413230	X	262920	-0-	-150310	-0-	2279	1	240665	2	Y	17982	18027	1	25	8	40
							196	4	19780	9							
06	399900	X	235670	-0-	-164230	-0-	2114	1	216611	2	Y	15260	15171	1	15	8	114
							159	4	16786	9							
07	413230	X	193868	-0-	-219362	-0-	2002	1	176666	3	Y	13694	13582	1	14	8	212
							137	4	15063	9							

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		113981	-0-	113981	113981	1126	1	103271	2	Y	8713	8608	1	51	8	54
							9584	9									
03	428829	X	314848	-0-	-113981	-0-	1921	1	293371	2	Y	17778	17731	1	80	8	21
							19556	9									
04	398610	X	284823	-0-	-113787	-0-	2017	1	266451	2	Y	14868	14758	1	56	8	75
							16355	9									
05	411897	X	200261	-0-	-211636	-0-	1796	1	187146	2	Y	10180	10191	1	41	8	23
							121	4	11198	9							
06	398610	X	193289	-0-	-205321	-0-	1786	1	180796	2	Y	9638	9563	1	26	8	72
							105	4	10602	9							
07	411897	X	142165	-0-	-269732	-0-	1531	1	132380	3	Y	7427	7358	1	26	8	115
							84	4	8170	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

02	14B2 EXT	2007	-0-	2007	2838	152	1	1855	2	Y	-0-						-0-
03	14B DENY	536	-0-	536	3374	20	1	516	2	Y	-0-						-0-
04	14B DENY	1763	-0-	1763	5137	72	1	1691	2	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	1698	-0-	1698	6835	74	1	1624	2	Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	1593	-0-	1593	8428	73	1	1520	2	Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	1202	-0-	1202	9630	57	1	1145	2	Y	-0-						-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	522	1	12243	2	Y	-0-					-0-
03	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	1054	1	25372	2	Y	-0-					-0-
04	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	1003	1	23505	2	Y	-0-					-0-
05	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	1041	1	22729	2	Y	-0-					-0-
06	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	1011	1	20954	2	Y	-0-					-0-
07	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	1105	1	22303	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

02	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	77	1	1768	2	Y	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	89	1	2135	2	Y	-0-					-0-
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	178	1	4186	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	520	1	9680	2	Y	-0-					-0-
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	476	1	11368	2	Y	-0-					-0-
04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	478	1	11144	2	Y	-0-					-0-
05	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	524	1	11437	2	Y	-0-					-0-
06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	517	1	10711	2	Y	-0-					-0-
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	543	1	10966	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	353	1	7722	2	Y	-0-					-0-
03	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	464	1	11092	2	Y	-0-					-0-
04	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	405	1	9451	2	Y	-0-					-0-
05	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	425	1	9257	2	Y	-0-					-0-
06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	427	1	8860	2	Y	-0-					-0-
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	446	1	9008	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	702	1	12581	2	Y	-0-					-0-
03	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	536	1	12841	2	Y	-0-					-0-
04	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	544	1	12730	2	Y	-0-					-0-
05	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	548	1	11971	2	Y	-0-					-0-
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	539	1	11178	2	Y	-0-					-0-
07	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	554	1	11205	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	571	1	11280	2	Y	-0-					-0-
03	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	644	1	15459	2	Y	-0-					-0-
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	617	1	14458	2	Y	-0-					-0-
05	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	653	1	14258	2	Y	-0-					-0-
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	637	1	13205	2	Y	-0-					-0-
07	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	654	1	13227	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	333	1	6258	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	192	1	4870	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4635	-0-	-705	-0-	192	1	4443	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4393	-0-	-1125	-0-	195	1	4198	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	3849	-0-	-2991	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4030	-0-	4030	4030	180	1	3850	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10436	X	3124	-0-	-7312	-0-	112	1	3012	2	Y	-0-					-0-
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	143	1	3633	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2835	-0-	-945	-0-	116	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	933	-0-	-2427	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	49	1	1044	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	1013	1	18271	2	N	-0-					-0-
03	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	779	1	18701	2	N	-0-					-0-
04	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	714	1	16736	2	N	-0-					-0-
05	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	756	1	16513	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	15999	-0-	-4011	-0-	736	1	15263	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	15800	-0-	-5559	-0-	744	1	15056	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33686	X	33686	-0-	-0-	-0-	1667	1	32019	2	N	-0-					-0-
03	38766	X	38766	-0-	-0-	-0-	1549	1	37217	2	N	-0-					-0-
04	33320	X	33320	-0-	-0-	-0-	1362	1	31958	2	N	-0-					-0-
05	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	1410	1	30782	2	N	-0-					-0-
06	29579	X	29579	-0-	-0-	-0-	1359	1	28220	2	N	-0-					-0-
07	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	1429	1	28883	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	924	1	23910	2	N	-0-					-0-
03	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	1081	1	27439	2	N	-0-					-0-
04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	1036	1	24077	2	N	-0-					-0-
05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	1019	1	21993	2	N	-0-					-0-
06	26730	X	22256	-0-	-4474	-0-	988	1	21268	2	N	-0-					-0-
07	28520	X	22916	-0-	-5604	-0-	1024	1	21892	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	1170	1	29823	2	N	-0-					-0-
03	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	1078	1	27329	2	N	-0-					-0-
04	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	1016	1	23593	2	N	-0-					-0-
05	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	1069	1	23053	2	N	-0-					-0-
06	32130	X	22445	-0-	-9685	-0-	998	1	21447	2	N	-0-					-0-
07	34317	X	23207	-0-	-11110	-0-	1038	1	22169	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28197	X	28197	-0-	-0-	-0-	1103	1	27094	2	N	-0-					-0-
03	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	798	1	20295	2	N	-0-					-0-
04	17745	X	17745	-0-	-0-	-0-	734	1	17011	2	N	-0-					-0-
05	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	788	1	16987	2	N	-0-					-0-
06	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	747	1	16055	2	N	-0-					-0-
07	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	747	1	15958	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	624	1	14903	2	N	-0-					-0-
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	506	1	12801	2	N	-0-					-0-
04	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	530	1	12260	2	N	-0-					-0-
05	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	576	1	12385	2	N	-0-					-0-
06	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	541	1	11635	2	N	-0-					-0-
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	586	1	12523	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	955	1	17192	2	N	-0-					-0-
03	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	666	1	11130	2	N	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	562	1	8731	2	N	-0-					-0-
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	540	1	8815	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8910	-0-	-1050	-0-	532	1	8378	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9910	-0-	-382	-0-	883	1	9027	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		13236	-0-	13236	53757	404	1	12832	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13404	-0-	13404	67161	459	1	12945	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11739	-0-	11739	78900	424	1	11315	2	Y	-0-					-0-
05	89318	X	10418	-0-	-78900	-0-	389	1	10029	2	Y	-0-					-0-
06	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	401	1	9999	2	Y	-0-					-0-
07	14663	X	6333	-0-	-8330	-0-	248	1	6085	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	706	1	21998	2	Y	-0-					-0-
03	21653	X	21653	-0-	-0-	-0-	742	1	20911	2	Y	-0-					-0-
04	24780	X	19165	-0-	-5615	-0-	693	1	18472	2	Y	-0-					-0-
05	21638	X	15916	-0-	-5722	-0-	595	1	15321	2	Y	-0-					-0-
06	24330	X	11360	-0-	-12970	-0-	437	1	10923	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11476	-0-	11476	11476	459	1	11017	2	Y	-0-					-0-

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3419	-0-	3419	28308	108	1	3311	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3922	-0-	3922	32230	134	1	3788	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3102	-0-	3102	35332	112	1	2990	2	Y	-0-					-0-
05	39693	X	4361	-0-	-35332	-0-	163	1	4198	2	Y	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	157	1	3929	2	Y	-0-					-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	161	1	3823	2	Y	-0-					-0-

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	10464	-0-	-960	-0-	558	1	9906	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	10300	-0-	-2348	-0-	591	1	9709	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	9813	-0-	-2427	-0-	594	1	9219	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	9896	-0-	-1729	-0-	571	1	9325	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	9413	-0-	-1837	-0-	561	1	8852	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	9585	-0-	-2009	-0-	850	1	8735	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	303	1	16383	2	N	-0-					-0-
03	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	380	1	13906	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	8099	-0-	-3121	-0-	239	1	7860	2	N	-0-					-0-
05	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	442	1	16187	2	N	-0-					-0-
06	16500	X	13569	-0-	-2931	-0-	434	1	13135	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	12615	-0-	-4435	-0-	394	1	12221	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	505	1	28795	2	N	-0-					-0-
03	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	615	1	22477	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	11430	-0-	-9750	-0-	339	1	11091	2	N	-0-					-0-
05	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	643	1	23489	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	15915	-0-	-9765	-0-	526	1	15389	2	N	-0-					-0-
07	26536	X	20632	-0-	-5904	-0-	654	1	19978	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	164	1	9104	2	N	-0-					-0-
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	194	1	7084	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4096	-0-	-2624	-0-	121	1	3975	2	N	-0-					-0-
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	230	1	8421	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	5313	-0-	-3387	-0-	167	1	5146	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	6298	-0-	-2692	-0-	200	1	6098	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	1044	1	28022	2	N	-0-					-0-
03	41001	X	41001	-0-	-0-	-0-	1563	1	39438	2	N	-0-					-0-
04	36435	X	36435	-0-	-0-	-0-	1516	1	34919	2	N	-0-					-0-
05	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	1516	1	32600	2	N	-0-					-0-
06	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	1327	1	28511	2	N	-0-					-0-
07	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	1377	1	29374	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42399	X	42399	-0-	-0-	-0-	1546	1	40853	2	N	-0-					-0-
03	47362	X	47362	-0-	-0-	-0-	1796	1	45566	2	N	-0-					-0-
04	43560	X	42965	-0-	-595	-0-	1779	1	41186	2	N	-0-					-0-
05	41592	X	41592	-0-	-0-	-0-	1846	1	39746	2	N	-0-					-0-
06	45030	X	40731	-0-	-4299	-0-	1810	1	38921	2	N	-0-					-0-
07	47368	X	42629	-0-	-4739	-0-	1905	1	40724	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	985	1	25607	2	N	-0-					-0-
03	34190	X	34190	-0-	-0-	-0-	1297	1	32893	2	N	-0-					-0-
04	30805	X	30805	-0-	-0-	-0-	1275	1	29530	2	N	-0-					-0-
05	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	1136	1	24517	2	N	-0-					-0-
06	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	1391	1	30021	2	N	-0-					-0-
07	32159	X	32159	-0-	-0-	-0-	1437	1	30722	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49448	X	49448	-0-	-0-	-0-	2384	1	47064	2	N	-0-					-0-
03	67099	X	67099	-0-	-0-	-0-	2681	1	64418	2	N	-0-					-0-
04	58887	X	58887	-0-	-0-	-0-	2407	1	56480	2	N	-0-					-0-
05	55191	X	55191	-0-	-0-	-0-	2416	1	52775	2	N	-0-					-0-
06	50831	X	50831	-0-	-0-	-0-	2337	1	48494	2	N	-0-					-0-
07	50962	X	50962	-0-	-0-	-0-	2400	1	48562	2	N	-0-					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35840	X	31659	-0-	-4181	-0-	1688	1	29971	2	N	-0-					1
03	39680	X	34132	-0-	-5548	-0-	1956	1	32176	2	N	-0-					1
04	38400	X	32529	-0-	-5871	-0-	1964	1	30565	2	N	-0-					1
05	36611	X	32887	-0-	-3724	-0-	1901	1	30986	2	N	-0-					1
06	35430	X	29679	-0-	-5751	-0-	1772	1	27907	2	N	-0-					-0-
07	35061	X	28202	-0-	-6859	-0-	2491	1	25711	2	N	-0-					-0-

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	1007	1	17909	2	N	-0-					-0-
03	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	1201	1	19794	2	N	-0-					-0-
04	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	1235	1	19288	2	N	-0-					-0-
05	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	1211	1	19794	2	N	-0-					-0-
06	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	1216	1	19187	2	N	-0-					-0-
07	20987	X	18690	-0-	-2297	-0-	1645	1	17045	2	N	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53656	X	53656	-0-	-0-	-0-	2223	1	51433	2	N	-0-					-0-
03	57164	X	49084	-0-	-8080	-0-	2383	1	46701	2	N	-0-					-0-
04	53190	X	47608	-0-	-5582	-0-	2371	1	45237	2	N	-0-					-0-
05	47274	X	47274	-0-	-0-	-0-	2460	1	44814	2	N	-0-					-0-
06	57480	X	44741	-0-	-12739	-0-	2357	1	42384	2	N	-0-					-0-
07	59396	X	46684	-0-	-12712	-0-	2480	1	44204	2	N	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38808	X	34045	-0-	-4763	-0-	1417	1	32628	2	N	-0-					-0-
03	38967	X	32224	-0-	-6743	-0-	1560	1	30664	2	N	-0-					-0-
04	36930	X	30767	-0-	-6163	-0-	1529	1	29238	2	N	-0-					-0-
05	33263	X	30223	-0-	-3040	-0-	1570	1	28653	2	N	-0-					-0-
06	36480	X	28793	-0-	-7687	-0-	1511	1	27282	2	N	-0-					-0-
07	37696	X	29270	-0-	-8426	-0-	1550	1	27720	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44015	X	44015	-0-	-0-	-0-	865	1	43150	2	N	-0-			-0-
03	43522	X	43522	-0-	-0-	-0-	2094	1	41428	2	N	-0-			-0-
04	36985	X	36985	-0-	-0-	-0-	1956	1	35029	2	N	-0-			-0-
05	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	1834	1	32713	2	N	-0-			-0-
06	31997	X	31997	-0-	-0-	-0-	1810	1	30187	2	N	-0-			-0-
07	33517	X	33517	-0-	-0-	-0-	1925	1	31592	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32260	X	32260	-0-	-0-	-0-	638	1	31622	2	N	-0-			-0-
03	31626	X	31626	-0-	-0-	-0-	1523	1	30103	2	N	-0-			-0-
04	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	1451	1	25919	2	N	-0-			-0-
05	27701	X	27701	-0-	-0-	-0-	1472	1	26229	2	N	-0-			-0-
06	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	1521	1	25361	2	N	-0-			-0-
07	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	1536	1	25203	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	543	1	26516	2	N	-0-			-0-
03	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	1375	1	27168	2	N	-0-			-0-
04	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	1379	1	24640	2	N	-0-			-0-
05	25762	X	25762	-0-	-0-	-0-	1374	1	24388	2	N	-0-			-0-
06	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	1416	1	23605	2	N	-0-			-0-
07	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	1397	1	22931	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31469	X	31469	-0-	-0-	-0-	597	1	30872	2	N	-0-			-0-
03	28532	X	28532	-0-	-0-	-0-	1374	1	27158	2	N	-0-			-0-
04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	1335	1	23867	2	N	-0-			-0-
05	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	1322	1	23535	2	N	-0-			-0-
06	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	1325	1	22086	2	N	-0-			-0-
07	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	1344	1	22048	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	772	1	38127	2	N	-0-			-0-
03	39820	X	39820	-0-	-0-	-0-	1917	1	37903	2	N	-0-			-0-
04	35910	X	35910	-0-	-0-	-0-	1902	1	34008	2	N	-0-			-0-
05	35160	X	35160	-0-	-0-	-0-	1866	1	33294	2	N	-0-			-0-
06	33075	X	33075	-0-	-0-	-0-	1871	1	31204	2	N	-0-			-0-
07	34740	X	34740	-0-	-0-	-0-	1995	1	32745	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34888	X	30023	-0-	-4865	-0-	756	1	29267	2	N	-0-			-0-
03	36518	X	33396	-0-	-3122	-0-	887	1	32509	2	N	-0-			-0-
04	47820	X	31387	-0-	-16433	-0-	914	1	30473	2	N	-0-			-0-
05	49414	X	31833	-0-	-17581	-0-	974	1	30859	2	N	-0-			-0-
06	38730	X	30415	-0-	-8315	-0-	898	1	29517	2	N	-0-			-0-
07	33387	X	30857	-0-	-2530	-0-	871	1	29986	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29792	X	23841	-0-	-5951	-0-	600	1	23241	2	N	-0-			-0-
03	29636	X	26336	-0-	-3300	-0-	698	1	25638	2	N	-0-			-0-
04	39870	X	26219	-0-	-13651	-0-	763	1	25456	2	N	-0-			-0-
05	41199	X	27548	-0-	-13651	-0-	843	1	26705	2	N	-0-			-0-
06	29430	X	26294	-0-	-3136	-0-	777	1	25517	2	N	-0-			-0-
07	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	759	1	26111	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	53144	X	53144	-0-	-0-	-0-	2581	1	50563	2	N	-0-			-0-
03	70542	X	70542	-0-	-0-	-0-	2827	1	67715	2	N	-0-			-0-
04	62860	X	62860	-0-	-0-	-0-	2576	1	60284	2	N	-0-			-0-
05	59529	X	59529	-0-	-0-	-0-	2608	1	56921	2	N	-0-			-0-
06	56196	X	56196	-0-	-0-	-0-	2585	1	53611	2	N	-0-			-0-
07	56844	X	56844	-0-	-0-	-0-	2677	1	54167	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34895	X	34895	-0-	-0-	-0-	1771	1	33124	2	N	-0-			-0-
03	60356	X	60356	-0-	-0-	-0-	2422	1	57934	2	N	-0-			-0-
04	55108	X	55108	-0-	-0-	-0-	2262	1	52846	2	N	-0-			-0-
05	51412	X	51412	-0-	-0-	-0-	2253	1	49159	2	N	-0-			-0-
06	46761	X	46761	-0-	-0-	-0-	2151	1	44610	2	N	-0-			-0-
07	46600	X	46600	-0-	-0-	-0-	2196	1	44404	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49572	X	49572	-0-	-0-	-0-	2733	1	46839	2	N	-0-			-0-
03	82339	X	82339	-0-	-0-	-0-	3295	1	79044	2	N	-0-			-0-
04	92434	X	92434	-0-	-0-	-0-	3790	1	88644	2	N	-0-			-0-
05	85555	X	85555	-0-	-0-	-0-	3749	1	81806	2	N	-0-			-0-
06	76144	X	76144	-0-	-0-	-0-	3503	1	72641	2	N	-0-			-0-
07	74717	X	74717	-0-	-0-	-0-	3522	1	71195	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	52286	X	52286	-0-	-0-	-0-	225	1	52061	2	N	-0-			-0-
03	137671	X	137671	-0-	-0-	-0-	445	1	137226	2	N	-0-			-0-
04	106490	X	106490	-0-	-0-	-0-	389	1	106101	2	N	-0-			-0-
05	98963	X	98963	-0-	-0-	-0-	288	1	98675	2	N	-0-			-0-
06	90453	X	90453	-0-	-0-	-0-	302	1	90151	2	N	-0-			-0-
07	89538	X	89538	-0-	-0-	-0-	297	1	89241	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	81396	X	23006	-0-	-58390	-0-	99	1	22907	2	N	-0-			-0-
03	89435	X	62989	-0-	-26446	-0-	206	1	62783	2	N	-0-			-0-
04	84450	X	78814	-0-	-5636	-0-	287	1	78527	2	N	-0-			-0-
05	75368	X	75368	-0-	-0-	-0-	220	1	75148	2	N	-0-			-0-
06	68649	X	68649	-0-	-0-	-0-	229	1	68420	2	N	-0-			-0-
07	68436	X	68436	-0-	-0-	-0-	227	1	68209	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	116	1	27060	2	N	-0-			-0-
03	87810	X	87810	-0-	-0-	-0-	291	1	87519	2	N	-0-			-0-
04	92624	X	92624	-0-	-0-	-0-	337	1	92287	2	N	-0-			-0-
05	84140	X	84140	-0-	-0-	-0-	245	1	83895	2	N	-0-			-0-
06	74614	X	74614	-0-	-0-	-0-	249	1	74365	2	N	-0-			-0-
07	69843	X	69843	-0-	-0-	-0-	232	1	69611	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30608	X	30608	-0-	-0-	-0-	131	1	30477	2	N	-0-			-0-
03	81938	X	81938	-0-	-0-	-0-	267	1	81671	2	N	-0-			-0-
04	91215	X	91215	-0-	-0-	-0-	333	1	90882	2	N	-0-			-0-
05	84364	X	84364	-0-	-0-	-0-	246	1	84118	2	N	-0-			-0-
06	74817	X	74817	-0-	-0-	-0-	250	1	74567	2	N	-0-			-0-
07	72127	X	72127	-0-	-0-	-0-	239	1	71888	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77437	X	77437	-0-	-0-	-0-	1554	1	75883	2	N	-0-					-0-
03	65751	X	65126	-0-	-625	-0-	1732	1	63394	2	N	-0-					-0-
04	61230	X	33552	-0-	-27678	-0-	990	1	32562	2	N	-0-					-0-
05	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	1396	1	48626	2	N	-0-					-0-
06	82980	X	46019	-0-	-36961	-0-	1461	1	44558	2	N	-0-					-0-
07	85746	X	51234	-0-	-34512	-0-	1627	1	49607	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68180	X	57813	-0-	-10367	-0-	2843	1	54970	2	N	-0-					3
03	75485	X	61787	-0-	-13698	-0-	3093	1	58694	2	N	-0-					3
04	73050	X	60501	-0-	-12549	-0-	3029	1	57472	2	N	-0-					3
05	67177	X	59314	-0-	-7863	-0-	3114	1	56200	2	N	-0-					3
06	65010	X	55929	-0-	-9081	-0-	3014	1	52915	2	N	-0-					-0-
07	64015	X	57196	-0-	-6819	-0-	3110	1	54086	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100128	X	85221	-0-	-14907	-0-	4157	1	81064	2	N	-0-					4
03	110856	X	92338	-0-	-18518	-0-	4657	1	87681	2	N	-0-					4
04	107280	X	89951	-0-	-17329	-0-	4471	1	85480	2	N	-0-					4
05	98766	X	88968	-0-	-9798	-0-	4636	1	84332	2	N	-0-					4
06	94680	X	83700	-0-	-10980	-0-	4486	1	79214	2	N	-0-					-0-
07	94364	X	85840	-0-	-8524	-0-	4640	1	81200	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137424	X	101406	-0-	-36018	-0-	450	1	100956	2	N	-0-					-0-
03	144677	X	120900	-0-	-23777	-0-	395	1	120505	2	N	-0-					-0-
04	136890	X	109692	-0-	-27198	-0-	402	1	109290	2	N	-0-					-0-
05	138818	X	117492	-0-	-21326	-0-	343	1	117149	2	N	-0-					-0-
06	108780	X	103546	-0-	-5234	-0-	346	1	103200	2	N	-0-					-0-
07	120900	X	100539	-0-	-20361	-0-	334	1	100205	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150640	X	45479	-0-	-105161	-0-	194	1	45285	2	N	-0-					-0-
03	166780	X	111087	-0-	-55693	-0-	369	1	110718	2	N	-0-					-0-
04	153090	X	120349	-0-	-32741	-0-	442	1	119907	2	N	-0-					-0-
05	156240	X	134994	-0-	-21246	-0-	397	1	134597	2	N	-0-					-0-
06	122872	X	122872	-0-	-0-	-0-	411	1	122461	2	N	-0-					-0-
07	115034	X	115034	-0-	-0-	-0-	382	1	114652	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109900	X	78169	-0-	-31731	-0-	350	1	77819	2	N	-0-					-0-
03	115847	X	92625	-0-	-23222	-0-	307	1	92318	2	N	-0-					-0-
04	111150	X	87990	-0-	-23160	-0-	323	1	87667	2	N	-0-					-0-
05	111817	X	94457	-0-	-17360	-0-	275	1	94182	2	N	-0-					-0-
06	82590	X	81046	-0-	-1544	-0-	271	1	80775	2	N	-0-					-0-
07	92628	X	78349	-0-	-14279	-0-	260	1	78089	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112476	X	50786	-0-	-61690	-0-	223	1	50563	2	N	-0-					-0-
03	116684	X	87429	-0-	-29255	-0-	288	1	87141	2	N	-0-					-0-
04	117360	X	76609	-0-	-40751	-0-	281	1	76328	2	N	-0-					-0-
05	121272	X	82396	-0-	-38876	-0-	242	1	82154	2	N	-0-					-0-
06	76055	X	76055	-0-	-0-	-0-	254	1	75801	2	N	-0-					-0-
07	87420	X	71119	-0-	-16301	-0-	236	1	70883	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	97244	X	52461	-0-	-44783	-0-	235	1	52226	2	N	-0-			-0-
03	99572	X	88868	-0-	-10704	-0-	290	1	88578	2	N	-0-			-0-
04	85005	X	85005	-0-	-0-	-0-	310	1	84695	2	N	-0-			-0-
05	118358	X	78780	-0-	-39578	-0-	229	1	78551	2	N	-0-			-0-
06	114540	X	69225	-0-	-45315	-0-	231	1	68994	2	N	-0-			-0-
07	88877	X	66990	-0-	-21887	-0-	222	1	66768	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	126616	X	56731	-0-	-69885	-0-	257	1	56474	2	N	-0-			-0-
03	114848	X	114848	-0-	-0-	-0-	375	1	114473	2	N	-0-			-0-
04	105060	X	60535	-0-	-44525	-0-	222	1	60313	2	N	-0-			-0-
05	115475	X	105717	-0-	-9758	-0-	307	1	105410	2	N	-0-			-0-
06	111750	X	88344	-0-	-23406	-0-	295	1	88049	2	N	-0-			-0-
07	114855	X	85667	-0-	-29188	-0-	285	1	85382	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	110376	X	55975	-0-	-54401	-0-	254	1	55721	2	N	-0-			-0-
03	110101	X	110101	-0-	-0-	-0-	359	1	109742	2	N	-0-			-0-
04	97530	X	82176	-0-	-15354	-0-	302	1	81874	2	N	-0-			-0-
05	108027	X	108027	-0-	-0-	-0-	313	1	107714	2	N	-0-			-0-
06	101940	X	91791	-0-	-10149	-0-	307	1	91484	2	N	-0-			-0-
07	110112	X	89133	-0-	-20979	-0-	296	1	88837	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	103292	X	72512	-0-	-30780	-0-	321	1	72191	2	N	-0-			-0-
03	90944	X	90944	-0-	-0-	-0-	300	1	90644	2	N	-0-			-0-
04	80280	X	75925	-0-	-4355	-0-	279	1	75646	2	N	-0-			-0-
05	90458	X	83624	-0-	-6834	-0-	245	1	83379	2	N	-0-			-0-
06	87540	X	76168	-0-	-11372	-0-	254	1	75914	2	N	-0-			-0-
07	90954	X	74043	-0-	-16911	-0-	246	1	73797	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	237636	X	90369	-0-	-147267	-0-	411	1	89958	2	N	-0-			-0-
03	263097	X	104166	-0-	-158931	-0-	342	1	103824	2	N	-0-			-0-
04	200010	X	105811	-0-	-94199	-0-	386	1	105425	2	N	-0-			-0-
05	114045	X	114045	-0-	-0-	-0-	333	1	113712	2	N	-0-			-0-
06	168240	X	100875	-0-	-67365	-0-	337	1	100538	2	N	-0-			-0-
07	104160	X	96053	-0-	-8107	-0-	318	1	95735	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	371924	X	104357	-0-	-267567	-0-	472	1	103885	2	N	-0-			-0-
03	411773	X	120597	-0-	-291176	-0-	399	1	120198	2	N	-0-			-0-
04	264420	X	136463	-0-	-127957	-0-	497	1	135966	2	N	-0-			-0-
05	167621	X	167621	-0-	-0-	-0-	491	1	167130	2	N	-0-			-0-
06	199410	X	158945	-0-	-40465	-0-	531	1	158414	2	N	-0-			-0-
07	151646	X	151646	-0-	-0-	-0-	503	1	151143	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	374388	X	96855	-0-	-277533	-0-	436	1	96419	2	N	-0-			-0-
03	414501	X	129682	-0-	-284819	-0-	427	1	129255	2	N	-0-			-0-
04	275610	X	138066	-0-	-137544	-0-	503	1	137563	2	N	-0-			-0-
05	160102	X	160102	-0-	-0-	-0-	468	1	159634	2	N	-0-			-0-
06	213990	X	150167	-0-	-63823	-0-	502	1	149665	2	N	-0-			-0-
07	144118	X	144118	-0-	-0-	-0-	478	1	143640	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296268	X	94175	-0-	-202093	-0-	430	1	93745	2	N	-0-					-0-
03	328011	X	103860	-0-	-224151	-0-	344	1	103516	2	N	-0-					-0-
04	184620	X	118259	-0-	-66361	-0-	432	1	117827	2	N	-0-					-0-
05	113695	X	113695	-0-	-0-	-0-	327	1	113368	2	N	-0-					-0-
06	166380	X	95237	-0-	-71143	-0-	318	1	94919	2	N	-0-					-0-
07	104253	X	93557	-0-	-10696	-0-	310	1	93247	2	N	-0-					-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11635 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

02	119425	X	22434	-0-	-96991	-0-	245 2825	1 9	19364	3	Y	2568	2613	0			177
03	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	272 3716	1 9	20774	3	Y	3378	3400	0			155
04	22650	X	22621	-0-	-29	-0-	236 2617	1 9	19768	3	Y	2379	2396	0			138
05	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	217 3321	1 9	19989	3	Y	3019	2993	0			164
06	22650	X	22220	-0-	-430	-0-	332 2848	1 9	19040	3	Y	2589	2601	0			152
07	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	323 3234	1 9	18090	3	Y	2940	2920	0			172

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

02	46104	X	10126	-0-	-35978	-0-	123 922	1 9	9081	3	Y	838	835	0			57
03	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	148 1058	1 9	10451	3	Y	962	974	0			45
04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	108 908	1 9	8976	3	Y	825	823	0			47
05	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	91 985	1 9	9179	3	Y	895	893	0			49
06	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	142 981	1 9	8102	3	Y	892	889	0			52
07	11315	X	7413	-0-	-3902	-0-	145 758	1 9	6510	3	Y	689	700	0			41

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

02	58379	X	9234	-0-	-49145	-0-	83 922	1 9	8229	3	Y	838	837	0			57
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	126 1443	1 9	9128	3	Y	1312	1309	0			60
04	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	109 1890	1 9	9406	3	Y	1718	1681	0			97
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	106 1627	1 9	9833	3	Y	1479	1494	0			82
06	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	174 1202	1 9	10167	3	Y	1093	1110	0			65
07	10261	X	9168	-0-	-1093	-0-	175 824	1 9	8169	3	Y	749	769	0			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58888	X	11213	-0-	-47675	-0-	121	1	10022	3	Y	973	987	0			67
							1070	9									
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	146	1	12176	3	Y	1049	1067	0			49
							1154	9									
04	11850	X	11639	-0-	-211	-0-	124	1	10425	3	Y	991	983	0			57
							1090	9									
05	12338	X	11846	-0-	-492	-0-	115	1	10715	3	Y	924	930	0			51
							1016	9									
06	11940	X	11280	-0-	-660	-0-	176	1	10154	3	Y	864	864	0			51
							950	9									
07	11253	X	9595	-0-	-1658	-0-	178	1	8494	3	Y	839	841	0			49
							923	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127617	X	24114	-0-	-103503	-0-	258	1	21745	3	Y	1919	1937	0			131
							2111	9									
03	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	317	1	23724	3	Y	2068	2103	0			96
							2275	9									
04	24930	X	24468	-0-	-462	-0-	270	1	21944	3	Y	2049	2028	0			117
							2254	9									
05	25761	X	20037	-0-	-5724	-0-	195	1	17877	3	Y	1786	1804	0			99
							1965	9									
06	24930	X	18949	-0-	-5981	-0-	292	1	16944	3	Y	1557	1565	0			91
							1713	9									
07	24273	X	18281	-0-	-5992	-0-	288	1	16178	3	Y	1650	1644	0			97
							1815	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75708	X	13810	-0-	-61898	-0-	149	1	12323	3	Y	1216	1242	0			84
							1338	9									
03	16368	X	15898	-0-	-470	-0-	171	1	13964	3	Y	1603	1613	0			74
							1763	9									
04	15660	X	15355	-0-	-305	-0-	155	1	13055	3	Y	1950	1914	0			110
							2145	9									
05	15283	X	14938	-0-	-345	-0-	143	1	13236	3	Y	1417	1448	0			79
							1559	9									
06	15390	X	14518	-0-	-872	-0-	215	1	12403	3	Y	1727	1706	0			100
							1900	9									
07	14632	X	13709	-0-	-923	-0-	199	1	11762	3	Y	1589	1595	0			94
							1748	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36694	X	7546	-0-	-29148	-0-	82	1	6661	3	Y	730	732	0			50
							803	9									
03	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	99	1	7767	3	Y	786	799	0			37
							865	9									
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	88	1	7378	3	Y	725	721	0			41
							798	9									
05	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	80	1	7081	3	Y	679	683	0			37
							747	9									
06	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	126	1	6886	3	Y	835	824	0			48
							919	9									
07	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	107	1	6404	3	Y	570	584	0			34
							627	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72313	X	13237	-0-	-59076	-0-	125	1	12156	3	Y	869	870	0			59
							956	9									
03	15283	X	13656	-0-	-1627	-0-	149	1	12576	3	Y	846	865	0			40
							931	9									
04	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	161	1	13665	3	Y	1156	1131	0			65
							1272	9									
05	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	153	1	14029	3	Y	1818	1785	0			98
							2000	9									
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	236	1	13502	3	Y	950	990	0			58
							1045	9									
07	15128	X	14258	-0-	-870	-0-	227	1	12943	3	Y	989	989	0			58
							1088	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137055	X	22896	-0-	-114159	-0-	261	1	20732	3	Y	1730	1761	0			119
							1903	9									
03	32116	X	25208	-0-	-6908	-0-	276	1	22977	3	Y	1777	1813	0			83
							1955	9									
04	30030	X	28706	-0-	-1324	-0-	329	1	25834	3	Y	2312	2265	0			130
							2543	9									
05	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	286	1	25898	3	Y	2355	2356	0			129
							2591	9									
06	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	470	1	24868	3	Y	2301	2296	0			134
							2531	9									
07	29667	X	27829	-0-	-1838	-0-	459	1	24862	3	Y	2280	2280	0			134
							2508	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178597	X	30321	-0-	-148276	-0-	355	1	26470	3	Y	3178	3209	0			217
							3496	9									
03	40641	X	32208	-0-	-8433	-0-	395	1	28193	3	Y	3291	3355	0			153
							3620	9									
04	39330	X	38161	-0-	-1169	-0-	416	1	33710	3	Y	3668	3613	0			208
							4035	9									
05	38960	X	38960	-0-	-0-	-0-	388	1	34910	3	Y	3329	3353	0			184
							3662	9									
06	36271	X	36271	-0-	-0-	-0-	570	1	32282	3	Y	3108	3110	0			182
							3419	9									
07	39153	X	35436	-0-	-3717	-0-	558	1	31413	3	Y	3150	3147	0			185
							3465	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129014	X	21905	-0-	-107109	-0-	253	1	19899	3	Y	1594	1625	0			110
							1753	9									
03	28861	X	22955	-0-	-5906	-0-	208	1	20312	3	Y	2214	2222	0			102
							2435	9									
04	27030	X	21994	-0-	-5036	-0-	231	1	19256	3	Y	2279	2252	0			129
							2507	9									
05	26071	X	22987	-0-	-3084	-0-	217	1	20091	3	Y	2435	2431	0			133
							2679	9									
06	24330	X	23396	-0-	-934	-0-	186	1	20867	3	Y	2130	2138	0			125
							2343	9									
07	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	171	1	23191	3	Y	1948	1958	0			115
							2143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179773	X	32124	-0-	-147649	-0-	345	1	28360	3	Y	3108	3142	0			213
							3419	9									
03	36890	X	34620	-0-	-2270	-0-	396	1	30860	3	Y	3058	3128	0			143
							3364	9									
04	35700	X	32918	-0-	-2782	-0-	354	1	29329	3	Y	2941	2916	0			168
							3235	9									
05	36890	X	33421	-0-	-3469	-0-	327	1	30079	3	Y	2741	2758	0			151
							3015	9									
06	34560	X	31687	-0-	-2873	-0-	510	1	28392	3	Y	2532	2535	0			148
							2785	9									
07	33325	X	31802	-0-	-1523	-0-	506	1	28425	3	Y	2610	2605	0			153
							2871	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146316	X	36205	-0-	-110111	-0-	454	1	33919	3	Y	1665	1687	0			114
							1832	9									
03	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	666	1	50313	3	Y	2040	2060	0			94
							2244	9									
04	46920	X	46920	-0-	-0-	-0-	529	1	44501	3	Y	1718	1713	0			99
							1890	9									
05	44761	X	44761	-0-	-0-	-0-	459	1	42608	3	Y	1540	1554	0			85
							1694	9									
06	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	725	1	38988	3	Y	1496	1494	0			87
							1646	9									
07	51057	X	41368	-0-	-9689	-0-	899	1	38290	3	Y	1981	1953	0			115
							2179	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169737	X	31119	-0-	-138618	-0-	340	1	27836	3	Y	2675	2714	0			184
							2943	9									
03	34565	X	33496	-0-	-1069	-0-	391	1	29964	3	Y	2855	2906	0			133
							3141	9									
04	33450	X	32483	-0-	-967	-0-	348	1	29155	3	Y	2709	2687	0			155
							2980	9									
05	34565	X	33631	-0-	-934	-0-	325	1	29917	3	Y	3081	3068	0			168
							3389	9									
06	33450	X	31737	-0-	-1713	-0-	504	1	28510	3	Y	2475	2497	0			146
							2723	9									
07	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	477	1	27243	3	Y	2549	2545	0			150
							2804	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268699	X	47189	-0-	-221510	-0-	537	1	43025	3	Y	3297	3350	0			227
							3627	9									
03	56761	X	52975	-0-	-3786	-0-	645	1	48292	3	Y	3671	3728	0			170
							4038	9									
04	53970	X	50772	-0-	-3198	-0-	539	1	46490	3	Y	3403	3379	0			194
							3743	9									
05	55769	X	51455	-0-	-4314	-0-	513	1	47313	3	Y	3299	3311	0			182
							3629	9									
06	53970	X	49021	-0-	-4949	-0-	369	1	45266	3	Y	3078	3080	0			180
							3386	9									
07	50672	X	50672	-0-	-0-	-0-	377	1	46830	3	Y	3150	3145	0			185
							3465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214816	X	32323	-0-	-182493	-0-	349	1	29150	3	Y	2567	2605	0			176
							2824	9									
03	44547	X	35300	-0-	-9247	-0-	413	1	31811	3	Y	2796	2842	0			130
							3076	9									
04	43110	X	33665	-0-	-9445	-0-	364	1	30393	3	Y	2644	2623	0			151
							2908	9									
05	36456	X	34496	-0-	-1960	-0-	339	1	31276	3	Y	2619	2626	0			144
							2881	9									
06	35130	X	32881	-0-	-2249	-0-	523	1	29795	3	Y	2330	2337	0			137
							2563	9									
07	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	501	1	28575	3	Y	2430	2424	0			143
							2673	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252624	X	44574	-0-	-208050	-0-	514	1	41146	3	Y	2649	2685	0			182
							2914	9									
03	55366	X	46293	-0-	-9073	-0-	640	1	42962	3	Y	2446	2513	0			115
							2691	9									
04	51450	X	48795	-0-	-2655	-0-	399	1	46069	3	Y	2115	2109	0			121
							2327	9									
05	50871	X	50392	-0-	-479	-0-	510	1	46968	3	Y	2649	2626	0			144
							2914	9									
06	48750	X	47461	-0-	-1289	-0-	361	1	44441	3	Y	2417	2420	0			141
							2659	9									
07	49042	X	48836	-0-	-206	-0-	371	1	45726	3	Y	2490	2485	0			146
							2739	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293144	X	52137	-0-	-241007	-0-	596	1	48539	3	Y	2729	2767	0			187
							3002	9									
03	64046	X	57448	-0-	-6598	-0-	705	1	53730	3	Y	2739	2798	0			128
							3013	9									
04	58740	X	54965	-0-	-3775	-0-	610	1	51412	3	Y	2675	2651	0			152
							2943	9									
05	59210	X	55794	-0-	-3416	-0-	569	1	52343	3	Y	2620	2628	0			144
							2882	9									
06	57090	X	53231	-0-	-3859	-0-	407	1	50196	3	Y	2389	2393	0			140
							2628	9									
07	54425	X	54425	-0-	-0-	-0-	417	1	51401	3	Y	2370	2371	0			139
							2607	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295254	X	53387	-0-	-241867	-0-	632	1	49367	3	Y	3080	3093	0			209
							3388	9									
03	63488	X	60028	-0-	-3460	-0-	741	1	56467	3	Y	2564	2652	0			121
							2820	9									
04	59460	X	57091	-0-	-2369	-0-	639	1	53544	3	Y	2644	2615	0			150
							2908	9									
05	59675	X	59301	-0-	-374	-0-	599	1	55175	3	Y	3206	3181	0			175
							3527	9									
06	58080	X	56101	-0-	-1979	-0-	427	1	52794	3	Y	2618	2639	0			154
							2880	9									
07	57812	X	57812	-0-	-0-	-0-	439	1	54173	3	Y	2909	2893	0			170
							3200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287713	X	50510	-0-	-237203	-0-	645 2230	1 9	47635	3	Y	2027	2052	0			139
03	64294	X	60164	-0-	-4130	-0-	743 2339	1 9	57082	3	Y	2126	2166	0			99
04	59520	X	56654	-0-	-2866	-0-	640 2217	1 9	53797	3	Y	2015	1999	0			115
05	60388	X	57452	-0-	-2936	-0-	599 1966	1 9	54887	3	Y	1787	1803	0			99
06	58230	X	55342	-0-	-2888	-0-	424 2626	1 9	52292	3	Y	2387	2349	0			137
07	57009	X	55966	-0-	-1043	-0-	436 1881	1 9	53649	3	Y	1710	1744	0			103

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281823	X	51854	-0-	-229969	-0-	594 1812	1 9	49448	3	Y	1647	1658	0			112
03	63147	X	59661	-0-	-3486	-0-	748 1860	1 9	57053	3	Y	1691	1724	0			79
04	56493	X	56493	-0-	-0-	-0-	644 1854	1 9	53995	3	Y	1685	1668	0			96
05	57763	X	57763	-0-	-0-	-0-	603 1728	1 9	55432	3	Y	1571	1580	0			87
06	57750	X	54779	-0-	-2971	-0-	430 1615	1 9	52734	3	Y	1468	1469	0			86
07	57381	X	56480	-0-	-901	-0-	443 1584	1 9	54453	3	Y	1440	1441	0			85

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230724	X	39088	-0-	-191636	-0-	453 3656	1 9	34979	3	Y	3324	3333	0			226
03	53258	X	42544	-0-	-10714	-0-	511 3748	1 9	38285	3	Y	3407	3474	0			159
04	50340	X	43410	-0-	-6930	-0-	446 3707	1 9	39257	3	Y	3370	3337	0			192
05	49073	X	47884	-0-	-1189	-0-	509 4034	1 9	43341	3	Y	3667	3658	0			201
06	47572	X	47572	-0-	-0-	-0-	355 3639	1 9	43578	3	Y	3308	3315	0			194
07	49022	X	49022	-0-	-0-	-0-	365 3762	1 9	44895	3	Y	3420	3413	0			201

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238324	X	35697	-0-	-202627	-0-	418 2259	1 9	33020	3	Y	2054	2085	0			141
03	58249	X	36150	-0-	-22099	-0-	438 2147	1 9	33565	3	Y	1952	2001	0			92
04	53100	X	45506	-0-	-7594	-0-	355 1925	1 9	43226	3	Y	1750	1742	0			100
05	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	580 2880	1 9	53325	3	Y	2618	2577	0			141
06	52894	X	52894	-0-	-0-	-0-	404 2595	1 9	49895	3	Y	2359	2362	0			138
07	53648	X	53648	-0-	-0-	-0-	411 2606	1 9	50631	3	Y	2369	2368	0			139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247797	X	44761	-0-	-203036	-0-	480 5618	1 9	38663	3	Y	5107	5175	0			350
03	51429	X	49797	-0-	-1632	-0-	570 6026	1 9	43201	3	Y	5478	5573	0			255
04	49560	X	46977	-0-	-2583	-0-	444 5633	1 9	40900	3	Y	5121	5084	0			292
05	51212	X	48796	-0-	-2416	-0-	466 5457	1 9	42873	3	Y	4961	4980	0			273
06	49560	X	46434	-0-	-3126	-0-	334 5063	1 9	41037	3	Y	4603	4607	0			269
07	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	344 5147	1 9	42309	3	Y	4679	4673	0			275

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274187	X	49218	-0-	-224969	-0-	558 3419	1 9	45241	3	Y	3108	3147	0			213
03	57350	X	53165	-0-	-4185	-0-	639 3815	1 9	48711	3	Y	3468	3520	0			161
04	55170	X	50948	-0-	-4222	-0-	563 3562	1 9	46823	3	Y	3238	3214	0			185
05	57009	X	52257	-0-	-4752	-0-	526 3220	1 9	48511	3	Y	2927	2950	0			162
06	55170	X	49520	-0-	-5650	-0-	376 3006	1 9	46138	3	Y	2733	2735	0			160
07	52244	X	52244	-0-	-0-	-0-	388 3893	1 9	47963	3	Y	3539	3494	0			205

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309740	X	55527	-0-	-254213	-0-	616 5738	1 9	49173	3	Y	5216	5283	0			358
03	64046	X	61701	-0-	-2345	-0-	720 6119	1 9	54862	3	Y	5563	5662	0			259
04	61920	X	59575	-0-	-2345	-0-	624 5742	1 9	53209	3	Y	5220	5181	0			298
05	63767	X	61005	-0-	-2762	-0-	597 5558	1 9	54850	3	Y	5053	5073	0			278
06	60900	X	58151	-0-	-2749	-0-	412 5158	1 9	52581	3	Y	4689	4693	0			274
07	59615	X	59615	-0-	-0-	-0-	439 5213	1 9	53963	3	Y	4739	4735	0			278

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428090	X	76415	-0-	-351675	-0-	834 8263	1 9	67318	3	Y	7512	7625	0			516
03	87792	X	85061	-0-	-2731	-0-	982 8973	1 9	75106	3	Y	8157	8294	0			379
04	84960	X	81019	-0-	-3941	-0-	853 8432	1 9	71734	3	Y	7665	7607	0			437
05	87792	X	82398	-0-	-5394	-0-	800 8136	1 9	73462	3	Y	7396	7426	0			407
06	84690	X	78742	-0-	-5948	-0-	577 7564	1 9	70601	3	Y	6876	6881	0			402
07	80444	X	80444	-0-	-0-	-0-	589 7689	1 9	72166	3	Y	6990	6981	0			411

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473261	X	85515	-0-	-387746	-0-	946	1	76305	3	Y	7513	7617	0			516
							8264	9									
03	96348	X	93405	-0-	-2943	-0-	1093	1	83468	3	Y	8040	8182	0			374
							8844	9									
04	93240	X	89144	-0-	-4096	-0-	946	1	79912	3	Y	7533	7477	0			430
							8286	9									
05	96348	X	91126	-0-	-5222	-0-	895	1	82131	3	Y	7364	7389	0			405
							8100	9									
06	93240	X	87212	-0-	-6028	-0-	648	1	79000	3	Y	6876	6879	0			402
							7564	9									
07	89136	X	89136	-0-	-0-	-0-	657	1	80692	3	Y	7079	7065	0			416
							7787	9									

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490015	X	89580	-0-	-400435	-0-	993	1	79966	3	Y	7837	7948	0			538
							8621	9									
03	100471	X	97063	-0-	-3408	-0-	1137	1	86730	3	Y	8360	8509	0			389
							9196	9									
04	97230	X	92590	-0-	-4640	-0-	982	1	82994	3	Y	7831	7773	0			447
							8614	9									
05	99665	X	94954	-0-	-4711	-0-	946	1	85432	3	Y	7796	7814	0			429
							8576	9									
06	95970	X	90579	-0-	-5391	-0-	664	1	81940	3	Y	7250	7255	0			424
							7975	9									
07	93061	X	93061	-0-	-0-	-0-	684	1	84227	3	Y	7409	7398	0			435
							8150	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1453	N	96	-0-	-1357	-0-	96	2			N	-0-					110
03	713	N	108	-0-	-605	-0-	108	2			N	-0-					110
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					110
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	310	-0-	-2490	1185	203	2	1	4	N	96	513	1			93
							106	9									
03	2462	N	1277	-0-	-1185	-0-	1122	2	3	4	N	138					231
							152	9									
04	1470	N	762	-0-	-708	-0-	685	2	1	4	N	69	160	1			140
							76	9									
05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					140
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					140
*07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					140

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	N	1315	-0-	-1323	-0-	1313	2	2	9	N	2					180
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					180
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					180
05	1364	N	51	-0-	-1313	-0-	51	2			N	-0-					180
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					180
*07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	182					N	-0-					99
03	609	N	427	-0-	-182	-0-	427	2			N	-0-					99
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					99
*07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					99

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2674	N	491	-0-	-2183	-0-	384	2	1	4	N	96	184	1			310
							106	9									
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	324	2	1	4	N	96	180	1			226
							106	9									
04	510	N	329	-0-	-181	-0-	260	2	1	4	N	62					288
							68	9									
05	558	N	190	-0-	-368	-0-	150	2	40	9	N	36					324
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					326
*07	341	N	337	-0-	-4	-0-	231	2	1	4	N	95	178	1			243
							105	9									

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12866	X	2559	-0-	-10307	-0-	2299	2	4	4	N	233	363	1			292
							256	9									
03	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2385	2	1	4	N	211	184	1			319
							232	9									
04	2760	X	2606	-0-	-154	-0-	2249	2	2	4	N	323	355	1			287
							355	9									
05	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	2297	2	1	4	N	93	177	1	6	8	197
							102	9									
06	2730	X	2191	-0-	-539	-0-	1990	2	1	4	N	182	174	1			205
							200	9									
*07	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2141	2	4	4	N	204	330	1			79
							224	9									

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	29	-0-	-10	-0-	1	4	28	9	N	25					170
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	14					184
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					186
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	2	1	4	N	85	184	1			87
							94	9									
06	3000	N	4402	-0-	1402	1402	3995	2	3	4	N	367	175	1			279
							404	9									
*07	1459	N	57	-0-	-1402	-0-	57	2			N	-0-	180	1			99

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15329	X	3239	-0-		-12090	-0-	519	1	2254	2	N	420	555	1	2	8	143
								4	4	462	9							
03	3348	X	3171	-0-		-177	-0-	570	1	2143	2	N	407	351	1			199
								10	4	448	9							
04	3480	X	3351	-0-		-129	-0-	626	1	2234	2	N	444	538	1			105
								3	4	488	9							
05	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	657	1	2504	2	N	442	335	1			212
								3	4	486	9							
06	3480	X	2504	-0-		-976	-0-	545	1	1601	2	N	324	325	1			211
								2	4	356	9							
*07	3596	X	2321	-0-		-1275	-0-	499	1	1349	2	N	422	512	1	2	8	119
								9	4	464	9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1701	-0-		-1099	2835	261	1	1135	2	N	275	184	1			283
								2	4	303	9							
03	3100	N	1726	-0-		-1374	1461	293	1	1101	2	N	296	341	1			238
								6	4	326	9							
04	2671	N	1210	-0-		-1461	-0-	209	1	746	2	N	227	168	1			297
								5	4	250	9							
05	1891	N	1265	-0-		-626	-0-	206	1	784	2	N	245	340	1			202
								5	4	270	9							
06	1680	N	1323	-0-		-357	-0-	290	1	853	2	N	163	215	1			150
								1	4	179	9							
*07	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	364	1	984	2	N	292	167	1			275
								6	4	321	9							

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	14	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2641	N	2079	-0-		-562	-0-	1566	2	10	4	N	457	369	1			341
								503	9									
03	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	1020	2	13	4	N	216	362	1			195
								238	9									
04	540	N	423	-0-		-117	-0-	343	2	1	4	N	72	158	1			109
								79	9									
05	1767	N	6	-0-		-1761	-0-	6	2			N	-0-					109
06	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1236	2	2	4	N	316	361	1			64
								348	9									
*07	434	N	295	-0-		-139	-0-	228	2	1	4	N	60					124
								66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12222	X	1010	-0-	-11212	-0-	957	2	53	9	N	48					186
03	3317	X	188	-0-	-3129	-0-	24	2	1	4	N	148	184	1			150
							163	9									
04	3090	X	173	-0-	-2917	-0-	3	2	1	4	N	154	185	1	2	8	117
							169	9									
05	2945	X	184	-0-	-2761	-0-	5	2	6	4	N	157	171	1	1	8	102
							173	9									
06	1830	X	448	-0-	-1382	-0-	367	2	1	4	N	73					175
							80	9									
*07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					175

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10110	X	1402	-0-	-8708	-0-	1164	2	4	4	N	213	361	1			187
							234	9									
03	3193	X	1179	-0-	-2014	-0-	912	2	2	4	N	241	185	1			243
							265	9									
04	2520	X	646	-0-	-1874	-0-	432	2	1	4	N	194	167	1			270
							213	9									
05	1581	X	409	-0-	-1172	-0-	163	2	2	4	N	222	352	1			140
							244	9									
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	9					149
*07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					149

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	3	3	8			188
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	4	94	9	N	85	175	1			98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			101

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	59	2	1	4	N	59	1	8			257
							65	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	259	2	34	9	N	31	183	1			105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	8			106
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					106
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	4	N	141	182	1	1	8	64
							155	9									
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	122	2	26	9	N	24	2	8			86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	413	-0-	-443	-0-	367	2	1	4	N	41	180	1			41
							45	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1335	2	5	4	N	67					108
							74	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1399	2	5	4	N	50					158
							55	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	4	N	84					242
							92	9									
06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1215	2	4	4	N	98	179	1			161
							108	9									
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1857	2	52	9	N	47					208

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	909	-0-	-1891	1847	569	2	3	4	N	306	348	1	1	8	276
							337	9									
03	2760	N	913	-0-	-1847	-0-	565	2	16	4	N	302	364	1			214
							332	9									
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	570	2	3	4	N	319	347	1			186
							351	9									
05	961	N	728	-0-	-233	-0-	433	2	9	4	N	260	330	1	2	8	114
							286	9									
06	870	N	520	-0-	-350	-0-	298	2	2	4	N	200	173	1			141
							220	9									
*07	961	N	304	-0-	-657	-0-	94	2	4	4	N	187	71	1	1	8	256
							206	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14110	X	2959	-0-	-11151	-0-	230	1	2535	2	N	172	186	1			40
							5	4	189	9							
03	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	255	1	2546	2	N	202	186	1			56
							6	4	222	9							
04	3180	X	2806	-0-	-374	-0-	231	1	2348	2	N	204	206	1			54
							3	4	224	9							
05	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	266	1	2564	2	N	162	189	1			27
							2	4	178	9							
06	3180	X	2271	-0-	-909	-0-	187	1	1696	2	N	348	313	1			62
							5	4	383	9							
*07	3286	X	1443	-0-	-1843	-0-	121	1	1035	2	N	255	284	1	1	8	32
							6	4	281	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13712	X	3164	-0-	-10548	-0-	2848	2	316	9	Y	287	286	0			9
03	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2318	2	328	9	Y	298	295	0	3	1	9
04	3090	X	1232	-0-	-1858	-0-	1078	2	154	9	Y	140	140	0			9
05	3503	X	2131	-0-	-1372	-0-	1912	2	219	9	Y	199	199	0			9
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3034	2	361	9	Y	328	328	0			9
*07	3503	X	2753	-0-	-750	-0-	2449	2	304	9	Y	276	276	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11056	X	2012	-0-	-9044	-0-	368	1	1313	2	Y	295	255	1	1	8	132
							6	4	325	9							
03	2542	X	1875	-0-	-667	-0-	217	1	1428	2	Y	203	262	1	1	8	72
							7	4	223	9							
04	2460	X	233	-0-	-2227	-0-	58	1	4	4	Y	155	158	1	1	8	68
							171	9									
05	2542	X	591	-0-	-1951	-0-	143	1	257	2	Y	172	203	1			37
							2	4	189	9							
06	2190	X	838	-0-	-1352	-0-	110	1	587	2	Y	126	92	1			71
							2	4	139	9							
*07	2232	X	1769	-0-	-463	-0-	194	1	1399	2	Y	159	149	1			81
							1	4	175	9							

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1346	-0-	-1454	4806	839	2	12	4	N	450	505	1			510
							495	9									
03	3100	N	2749	-0-	-351	4455	1941	2	14	4	N	722	1057	1			175
							794	9									
04	3000	N	2855	-0-	-145	4310	2341	2	17	4	N	452	395	1			232
							497	9									
05	3100	N	1336	-0-	-1764	2546	1018	2	13	4	N	277	405	1			104
							305	9									
06	3000	N	2661	-0-	-339	2207	2148	2	21	4	N	447	409	1			142
							492	9									
*07	3100	N	3054	-0-	-46	2161	2602	2	13	4	N	399	397	1			144
							439	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25370	X	6646	-0-	-18724	-0-	6308	2	338	9	Y	307	306	0			5
03	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	3509	2	63	9	Y	57	59	0	1	1	2
04	4050	X	1844	-0-	-2206	-0-	1764	2	80	9	Y	73	73	0			2
05	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	3807	2	163	9	Y	148	147	0			3
06	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3676	2	292	9	Y	265	265	0			3
*07	7130	X	4031	-0-	-3099	-0-	3802	2	229	9	Y	208	208	0			3

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2088	-0-	-712	8585	142	1	1568	2	N	334	353	1	1	8	80
							11	4	367	9							
03	3100	N	2187	-0-	-913	7672	164	1	1632	2	N	345	323	1	1	8	101
							11	4	380	9							
04	3000	N	2305	-0-	-695	6977	164	1	1665	2	N	427	417	1			111
							6	4	470	9							
05	3100	N	1750	-0-	-1350	5627	131	1	1259	2	N	322	377	1	1	8	55
							6	4	354	9							
06	3000	N	1745	-0-	-1255	4372	142	1	1293	2	N	278	279	1			54
							4	4	306	9							
*07	3100	N	2341	-0-	-759	3613	204	1	1739	2	N	359	371	1	1	8	41
							3	4	395	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26253	X	4799	-0-		-21454	-0-	4428	2	12	4	Y	326	274	1	3	8	155
								359	9									
03	5487	X	4849	-0-		-638	-0-	4522	2	11	4	Y	287	334	1	1	8	107
								316	9									
04	5400	X	5131	-0-		-269	-0-	4718	2	13	4	Y	364	376	1			95
								400	9									
05	5580	X	5315	-0-		-265	-0-	4906	2	9	4	Y	364	372	1	1	8	86
								400	9									
06	5400	X	5242	-0-		-158	-0-	4851	2	8	4	Y	348	380	1			54
								383	9									
*07	5301	X	5081	-0-		-220	-0-	4718	2	8	4	Y	323	288	1	2	8	87
								355	9									

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	741	-0-		-2059	1180	30	1	335	2	N	334	347	1			85
								9	4	367	9							
03	1934	N	754	-0-		-1180	-0-	33	1	334	2	N	344	322	1	1	8	106
								9	4	378	9							
04	870	N	495	-0-		-375	-0-	25	1	259	2	N	187	227	1			66
								5	4	206	9							
05	806	N	590	-0-		-216	-0-	22	1	210	2	N	322	332	1			56
								4	4	354	9							
06	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	68	1	618	2	N	341	326	1			71
								2	4	375	9							
*07	977	N	977	-0-		-0-	-0-	73	1	622	2	N	248	281	1			38
								9	4	273	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12865	X	1484	-0-		-11381	-0-	1101	1	44	2	Y	308	307	0			5
								339	9									
03	6324	X	3689	-0-		-2635	-0-	1219	1	2275	2	Y	177	177	0	2	1	3
								195	9									
04	2079	X	2079	-0-		-0-	-0-	550	1	1366	2	Y	148	147	0			4
								163	9									
05	1705	X	1349	-0-		-356	-0-	865	1	357	2	Y	115	115	0			4
								127	9									
06	3570	X	3461	-0-		-109	-0-	1179	1	1943	2	Y	308	307	0			5
								339	9									
*07	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	1219	1	2089	2	Y	347	347	0			5
								382	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	155	1	2711	3	Y	188	185	1			4
								207	9									
03	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-	230	1	3070	3	Y	264	265	1			3
								290	9									
04	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	239	1	2879	3	Y	220	220	1			3
								242	9									
05	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	159	1	2885	3	Y	191	192	1			2
								210	9									
06	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	186	1	2752	3	Y	223	223	1			2
								245	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	128	1	2234	3	Y	145	142	1			3
							160	9									
03	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	165	1	2194	3	Y	104	106	1			1
							114	9									
04	2700	N	2668	-0-	-32	-0-	193	1	2324	3	Y	137	137	1			1
							151	9									
05	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	134	1	2435	3	Y	119	120	1			-0-
							131	9									
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	158	1	2339	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

02	3948	X	3387	-0-	-561	-0-	174	1	3050	3	Y	148	148	1			1
							163	9									
03	4278	X	3647	-0-	-631	-0-	242	1	3231	3	Y	158	159	1			-0-
							174	9									
04	4140	X	3482	-0-	-658	-0-	252	1	3074	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
05	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	176	1	3255	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
06	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	207	1	3088	3	Y	131	130	1			1
							144	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

02	4396	X	4004	-0-	-392	-0-	205	1	3576	3	Y	203	200	1			4
							223	9									
03	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	288	1	3834	3	Y	216	218	1			2
							238	9									
04	4710	X	4193	-0-	-517	-0-	307	1	3699	3	Y	170	170	1			2
							187	9									
05	4464	X	4314	-0-	-150	-0-	218	1	3951	3	Y	132	133	1			1
							145	9									
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	263	1	3898	3	Y	178	178	1			1
							196	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	3	Y	187	185	1			2
							206	9									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	168	1	2237	3	Y	211	212	1			1
							232	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	176	1	2118	3	Y	176	176	1			1
							194	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2245	3	Y	157	158	1			-0-
							173	9									
06	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	148	1	2188	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	129	1	1714	3	Y	-0-					23
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	180	1	1848	3	Y	7					30
							8	9									
04	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	72	1	1919	3	Y	15	22	1			23
							17	9									
05	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	55	1	1650	3	Y	12					35
							13	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	79	1	2124	3	Y	5					40
							6	9									
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1954	-0-	-34	-0-	96	1	1673	3	Y	168	165	1			3
							185	9									
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	140	1	1870	3	Y	171	173	1			1
							188	9									
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	151	1	1819	3	Y	154	155	1			-0-
							169	9									
05	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	105	1	1900	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
06	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	118	1	1752	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	165	1	2891	3	Y	131	129	1			2
							144	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	232	1	3089	3	Y	213	214	1			1
							234	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	246	1	2962	3	Y	186	185	1			2
							205	9									
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	169	1	3077	3	Y	135	136	1			1
							149	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	220	1	3258	3	Y	181	181	1			1
							199	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1191	-0-	-937	-0-	59	1	1029	3	Y	94	92	1			2
							103	9									
03	2356	X	774	-0-	-1582	-0-	46	1	617	3	Y	101	102	1			1
							111	9									
04	2250	X	937	-0-	-1313	-0-	64	1	765	3	Y	98	98	1			1
							108	9									
05	2325	X	1118	-0-	-1207	-0-	54	1	972	3	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
06	1980	X	1331	-0-	-649	-0-	77	1	1136	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	1	1	285	3	Y	-0-	37	1			18
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	2	1	345	3	Y	8	14	1			12
							9	9									
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	358	3	43	9	Y	39	25	1			26
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	414	3	19	9	Y	17	23	1			20
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	3	12	9	Y	11	21	1			10
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	667	-0-	-145	-0-	36	1	623	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	48	1	643	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	51	1	617	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	774	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	736	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06	750	N	516	-0-	-234	-0-	30	1	440	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1702	-0-		-34	-0-	87	1	1528	3	Y	79	78	1			1
								87	9									
03	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	173	1	2301	3	Y	99	100	1			-0-
								109	9									
04	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	203	1	2443	3	Y	96	96	1			-0-
								106	9									
05	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	110	1	1998	3	Y	64	63	1			1
								70	9									
06	2160	N	2030	-0-		-130	-0-	123	1	1829	3	Y	71	72	1			-0-
								78	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-		-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	8	1	1649	3	N	-0-					22
03	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	8	1	1791	3	N	30					52
								33	9									
04	1800	N	1775	-0-		-25	-0-	1753	3	22	9	N	20					72
05	1829	N	1791	-0-		-38	-0-	1791	3			N	-0-					72
06	1770	N	1659	-0-		-111	-0-	1659	3			N	-0-					72
07	1829	N	NO RPT	-0-		-1829	-0-					N	NO RPT					72

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2447	-0-		-73	-0-	127	1	2221	3	Y	90	88	1			2
								99	9									
03	2821	X	2526	-0-		-295	-0-	170	1	2267	3	Y	81	82	1			1
								89	9									
04	2730	X	2498	-0-		-232	-0-	186	1	2237	3	Y	68	68	1			1
								75	9									
05	2821	X	2594	-0-		-227	-0-	132	1	2389	3	Y	66	66	1			1
								73	9									
06	2700	X	2578	-0-		-122	-0-	157	1	2330	3	Y	83	83	1			1
								91	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-		-2697	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4869	-0-		-339	-0-	245	1	4303	3	Y	292	290	1			2
								321	9									
03	5673	X	5365	-0-		-308	-0-	349	1	4663	3	Y	321	321	1			2
								353	9									
04	5430	X	5122	-0-		-308	-0-	366	1	4451	3	Y	277	278	1			1
								305	9									
05	5487	X	5188	-0-		-299	-0-	252	1	4669	3	Y	243	243	1			1
								267	9									
06	5310	X	5077	-0-		-233	-0-	300	1	4487	3	Y	264	264	1			1
								290	9									
07	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1183	-0-	-357	-0-	61	1	1068	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	93	1	1234	3	Y	72	73	1			-0-
							79	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1416	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3862	-0-	-30	-0-	194	1	3404	3	Y	240	238	1			3
							264	9									
03	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	277	1	3702	3	Y	223	224	1			2
							245	9									
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	290	1	3530	3	Y	234	234	1			2
							257	9									
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	201	1	3719	3	Y	206	206	1			2
							227	9									
06	4140	X	4033	-0-	-107	-0-	237	1	3547	3	Y	226	226	1			2
							249	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					2

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2440	-0-	-1004	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2756	-0-	-1057	-0-	12	1	2735	3	Y	8					8
							9	9									
04	3600	X	2637	-0-	-963	-0-	2542	3	95	9	Y	86					94
05	3596	X	2434	-0-	-1162	-0-	2413	3	21	9	Y	19	28	1			85
06	2940	X	1954	-0-	-986	-0-	1940	3	14	9	Y	13	61	1			37
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	3	Y	129	128	1			1
							142	9									
03	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	155	1	2072	3	Y	177	176	1			2
							195	9									
04	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	155	1	1891	3	Y	123	125	1			-0-
							135	9									
05	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	101	1	1868	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
06	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	115	1	1716	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	171	1	2998	3	Y	171	170	1			2
							188	9									
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	240	1	3203	3	Y	176	176	1			2
							194	9									
04	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	255	1	3103	3	Y	142	143	1			1
							156	9									
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	171	1	3157	3	Y	127	127	1			1
							140	9									
06	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	204	1	3047	3	Y	217	217	1			1
							239	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2193	-0-	-19	-0-	110	1	1919	3	Y	149	147	1			3
							164	9									
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	184	1	2458	3	Y	176	178	1			1
							194	9									
04	3000	N	6996	-0-	3996	3996	527	1	6346	3	Y	112	112	1			1
							123	9									
05	3100	N	2368	-0-	-732	3264	118	1	2141	3	Y	99	99	1			1
							109	9									
06	3000	N	2331	-0-	-669	2595	140	1	2070	3	Y	110	111	1			-0-
							121	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	Y	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	12	1	2820	3	Y	9					9
							10	9									
04	3750	X	2580	-0-	-1170	-0-	2533	3	47	9	Y	43					52
05	3875	X	2447	-0-	-1428	-0-	2437	3	10	9	Y	9	15	1			46
06	3750	X	2123	-0-	-1627	-0-	2109	3	14	9	Y	13	36	1			23
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	130	130	1			2
							143	9									
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	17	1	225	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
04	330	N	120	-0-	-210	-0-	8	1	98	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	4	1	81	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	6	1	82	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	851	-0-	-353	-0-	41	1	714	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	58	1	778	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	56	1	681	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	43	1	792	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	42	1	631	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	30	1	6042	3	Y	9					11
							10	9									
03	6727	X	6447	-0-	-280	-0-	28	1	6380	3	Y	35	19	1			27
							39	9									
04	6510	X	6177	-0-	-333	-0-	6154	3	23	9	Y	21	34	1			14
05	6727	X	6438	-0-	-289	-0-	6413	3	25	9	Y	23					37
06	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	6160	3	52	9	Y	47	42	1			42
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					42

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	79	1	1375	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	101	1	1352	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
04	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	85	1	1017	3	Y	46	47	1			-0-
							51	9									
05	1674	N	803	-0-	-871	-0-	40	1	721	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	1470	N	580	-0-	-890	-0-	33	1	496	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	3	Y	73	72	1			1
							80	9									
03	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	94	1	1255	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
04	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	97	1	1162	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	66	1	1201	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	3	Y	67	66	1			3
							74	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	240 195	1 9	4192	3	Y	177	174	1			5
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	348 218	1 9	4635	3	Y	198	200	1			3
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	360 179	1 9	4334	3	Y	163	162	1			4
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	252 154	1 9	4578	3	Y	140	140	1			4
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	287 172	1 9	4262	3	Y	156	157	1			3
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	47 65	1 9	828	3	Y	59	59	1			-0-
03	1240	N	937	-0-	-303	-0-	61 64	1 9	812	3	Y	58	58	1			-0-
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	65 61	1 9	782	3	Y	55	55	1			-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	47 53	1 9	852	3	Y	48	48	1			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	59 57	1 9	874	3	Y	52	52	1			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4378	-0-	-634	-0-	4372	2	6	9	Y	5					18
03	5549	X	4460	-0-	-1089	-0-	4458	2	2	9	Y	2	17	1			3
04	5370	X	3628	-0-	-1742	-0-	3609	2	19	9	Y	17					20
05	5549	X	4529	-0-	-1020	-0-	4514	2	15	9	Y	14	14	1			20
06	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	4813	2	6	9	Y	5					25
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					25

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	10 36	1 9	1926	3	Y	33					64
03	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	7 9	1 9	1577	3	Y	8	41	1			31
04	1800	X	1283	-0-	-517	-0-	1224	3	59	9	Y	54	45	1			40
05	1860	X	1541	-0-	-319	-0-	1497	3	44	9	Y	40	46	1			34
06	1800	X	1740	-0-	-60	-0-	1698	3	42	9	Y	38	54	1			18
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	197 244	1 9	3437	3	Y	222	218	1			4
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	289 282	1 9	3852	3	Y	256	257	1			3
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	313 244	1 9	3764	3	Y	222	221	1			4
05	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	218 210	1 9	3963	3	Y	191	192	1			3
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	271 248	1 9	4019	3	Y	225	225	1			3
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1432	-0-	-444	-0-	100	1	1332	3	Y	-0-					10
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	193	1	1985	3	Y	7					17
							8	9									
04	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	65	1	1718	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	Y	1					15
							1	9									
06	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	71	1	1928	3	Y	-0-					15
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4741	-0-	-831	-0-	241	1	4219	3	Y	255	251	1			4
							281	9									
03	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	391	1	5209	3	Y	313	315	1			2
							344	9									
04	5790	X	5498	-0-	-292	-0-	402	1	4835	3	Y	237	237	1			2
							261	9									
05	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	281	1	5095	3	Y	238	239	1			1
							262	9									
06	5760	X	5494	-0-	-266	-0-	329	1	4881	3	Y	258	259	1			-0-
							284	9									
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	18					80
							20	9									
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	5	1	1136	3	Y	18	53	1			45
							20	9									
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	987	3	94	9	Y	85	65	1			65
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1266	3	34	9	Y	31	53	1			43
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1349	3	31	9	Y	28	50	1			21
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	-0-	-0-	-461	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	143	141	1			2
							157	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	3	Y	137	138	1			1
							151	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	145	1	1745	3	Y	109	110	1			-0-
							120	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	102	1	1850	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	117	1	1743	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	5	1	1063	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8	4	1			4
04	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1337	-0-	-1015	-0-	67	1	1178	3	Y	84	82	1			2
							92	9									
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	146	1	1946	3	Y	206	206	1			2
							227	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	156	1	1878	3	Y	202	202	1			2
							222	9									
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	67	1	1215	3	Y	126	127	1			1
							139	9									
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	3	Y	499	499	1			1
							549	9									
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	84	1	1470	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1600	3	Y	76	77	1			-0-
							84	9									
04	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	130	1	1561	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	103	1	1523	3	Y	91	90	1			2
							100	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	3	Y	94	93	1			4
							103	9									
03	3100	N	4959	-0-	1859	1859	339	1	4515	3	Y	95	96	1			3
							105	9									
04	3000	N	6348	-0-	3348	5207	482	1	5804	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
05	3100	N	9883	-0-	6783	11990	513	1	9317	3	Y	48	47	1			4
							53	9									
06	14384	X	2394	-0-	-11990	-0-	146	1	2172	3	Y	69	70	1			3
							76	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6439	-0-	-141	-0-	327	1	5725	3	Y	352	346	1			6
							387	9									
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	473	1	6303	3	Y	387	390	1			3
							426	9									
04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	502	1	6046	3	Y	306	307	1			2
							337	9									
05	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	340	1	6182	3	Y	267	268	1			1
							294	9									
06	6960	X	6830	-0-	-130	-0-	411	1	6099	3	Y	291	292	1			-0-
							320	9									
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	3628	-0-	-1860	-0-	18	1	3606	3	Y	4					13
							4	9									
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	26	1	6007	3	Y	35	17	1			31
							39	9									
04	5280	X	3574	-0-	-1706	-0-	3548	3	26	9	Y	24	34	1			21
05	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	5121	3	25	9	Y	23					44
06	5880	X	4792	-0-	-1088	-0-	4740	3	52	9	Y	47	42	1			49
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					49

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4711	-0-	-161	-0-	24	1	4678	3	Y	8					11
							9	9									
03	5332	X	4944	-0-	-388	-0-	22	1	4883	3	Y	35	18	1			28
							39	9									
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5194	3	9	9	Y	8	24	1			12
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5211	3	9	9	Y	8					20
06	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4698	3	29	9	Y	26	22	1			24
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1706	-0-	-1094	15012	88	1	1538	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
03	3100	N	1763	-0-	-1337	13675	117	1	1561	3	Y	77	78	1			1
							85	9									
04	3000	N	1702	-0-	-1298	12377	125	1	1501	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
05	3100	N	1765	-0-	-1335	11042	89	1	1610	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
06	3000	N	1771	-0-	-1229	9813	107	1	1584	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	8046					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2169	-0-	-519	-0-	108	1	1882	3	Y	163	161	1			3
							179	9									
03	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	158	1	2108	3	Y	118	119	1			2
							130	9									
04	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	185	1	2225	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
05	2387	X	2215	-0-	-172	-0-	110	1	2003	3	Y	93	92	1			3
							102	9									
06	2310	X	2077	-0-	-233	-0-	122	1	1803	3	Y	138	140	1			1
							152	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
03	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	128	1	1708	3	Y	61	62	1			-0-
							67	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	165	1	1987	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	137	1	2497	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	160	1	2369	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	294	1	5143	3	Y	280	276	1			4
							308	9									
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	436	1	5816	3	Y	320	323	1			1
							352	9									
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	424	1	5103	3	Y	255	255	1			1
							281	9									
*05	6355	X	5585	-0-	-770	-0-	279	1	5075	3	Y	210	208	1			3
							231	9									
*06	6390	X	5374	-0-	-1016	-0-	324	1	4807	3	Y	221	222	1			2
							243	9									
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1492	-0-	-776	-0-	77	1	1350	3	Y	59	57	1			2
							65	9									
03	2449	X	1725	-0-	-724	-0-	116	1	1540	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
04	1680	X	1667	-0-	-13	-0-	124	1	1492	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	1736	X	1382	-0-	-354	-0-	70	1	1267	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1658	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1358	-0-	-826	-0-	63	1	1096	3	Y	181	178	1			3
							199	9									
03	2635	X	114	-0-	-2521	-0-	4	1	51	3	Y	54	57	1			-0-
							59	9									
04	2730	X	1774	-0-	-956	-0-	123	1	1478	3	Y	157	156	1			1
							173	9									
05	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	116	1	2102	3	Y	117	117	1			1
							129	9									
06	2730	X	1176	-0-	-1554	-0-	69	1	1018	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	162	1	2834	3	Y	114	113	1			1
							125	9									
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	238	1	3173	3	Y	198	198	1			1
							218	9									
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	262	1	3155	3	Y	104	105	1			-0-
							114	9									
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	185	1	3361	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	222	1	3293	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	7747	-0-	-485	-0-	39	1	7706	3	Y	2					5
							2	9									
03	9021	X	7672	-0-	-1349	-0-	33	1	7600	3	Y	35	16	1			24
							39	9									
04	8310	X	7969	-0-	-341	-0-	7949	3	20	9	Y	18	29	1			13
05	8587	X	8374	-0-	-213	-0-	8340	3	34	9	Y	31					44
06	8310	X	8199	-0-	-111	-0-	8147	3	52	9	Y	47	44	1			47
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					47

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3296	-0-	-316	-0-	167	1	2921	3	Y	189	186	1			7
							208	9									
03	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	244	1	3247	3	Y	203	205	1			5
							223	9									
04	3810	X	3419	-0-	-391	-0-	249	1	2991	3	Y	163	164	1			4
							179	9									
05	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	179	1	3250	3	Y	144	145	1			3
							158	9									
06	3600	X	3485	-0-	-115	-0-	209	1	3108	3	Y	153	153	1			3
							168	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1675	-0-	-1489	-0-	8	1	1667	3	N	-0-					40
03	3410	X	1332	-0-	-2078	-0-	6	1	1326	3	N	-0-					40
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2984	3	121	9	N	110	82	1			68
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3687	3	125	9	N	114	151	1			31
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	3	1	9	N	1					32
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	76	-0-	-73	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	317	1	5570	3	Y	276	274	1			5
							304	9									
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	428	1	5714	3	Y	265	266	1			4
							292	9									
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	430	1	5231	3	Y	222	224	1			2
							244	9									
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	253	1	4681	3	Y	187	187	1			2
							206	9									
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	284	1	4242	3	Y	194	194	1			2
							213	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2196	-0-	-744	-0-	109	1	1909	3	Y	162	160	1			2
							178	9									
03	2914	X	1833	-0-	-1081	-0-	117	1	1554	3	Y	147	149	1			-0-
							162	9									
04	3030	X	2026	-0-	-1004	-0-	142	1	1713	3	Y	155	154	1			1
							171	9									
05	3131	X	1943	-0-	-1188	-0-	94	1	1716	3	Y	121	122	1			-0-
							133	9									
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	209	1	3098	3	Y	228	228	1			-0-
							251	9									
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4755	-0-	-89	-0-	234	1	4095	3	Y	387	381	1			6
							426	9									
03	5270	X	5160	-0-	-110	-0-	332	1	4418	3	Y	373	376	1			3
							410	9									
04	5100	X	4905	-0-	-195	-0-	348	1	4187	3	Y	336	336	1			3
							370	9									
05	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	242	1	4396	3	Y	291	292	1			2
							320	9									
06	5100	X	4816	-0-	-284	-0-	280	1	4158	3	Y	344	344	1			2
							378	9									
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	156	1	2720	3	Y	230	226	1			7
							253	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	280	1	3733	3	Y	302	304	1			5
							332	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	253	1	3048	3	Y	206	206	1			5
							227	9									
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	176	1	3199	3	Y	226	226	1			5
							249	9									
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	226	1	3357	3	Y	249	249	1			5
							274	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	74	-0-	-693	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	83	1	1455	3	Y	95	94	1			1
							105	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	3	Y	105	106	1			-0-
							116	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	151	1	1818	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	131	1	2379	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	156	1	2313	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	3	Y	78	77	1			3
							86	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	3	Y	97	97	1			3
							107	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	3	Y	70	70	1			3
							77	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1333	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1349	-0-	-163	-0-	70	1	1217	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	98	1	1311	3	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
04	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	105	1	1260	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	108	1	1607	3	Y	103	103	1			1
							113	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	56	1	981	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
03	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	78	1	1034	3	Y	80	81	1			-0-
							88	9									
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	83	1	992	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	50	1	909	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
06	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	59	1	882	3	Y	78	77	1			1
							86	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	3	Y	209	206	1			3
							230	9									
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	154	1	2046	3	Y	112	114	1			1
							123	9									
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2383	3	Y	116	116	1			1
							128	9									
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	152	1	2765	3	Y	92	92	1			1
							101	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	3	Y	117	117	1			1
							129	9									
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	65	1	12956	3	Y	19	34	1			9
							21	9									
03	12152	X	11719	-0-	-433	-0-	51	1	11657	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11405	3	55	9	Y	50	52	1			6
05	14043	X	12024	-0-	-2019	-0-	11991	3	33	9	Y	30	26	1			10
06	13590	X	12358	-0-	-1232	-0-	12328	3	30	9	Y	27	29	1			8
07	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2908	-0-	-88	-0-	14	1	2857	3	Y	34					64
							37	9									
03	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	12	1	2822	3	Y	18	44	1			38
							20	9									
04	3210	X	2740	-0-	-470	-0-	2674	3	66	9	Y	60	49	1			49
05	3224	X	2655	-0-	-569	-0-	2633	3	22	9	Y	20	37	1			32
06	3120	X	2426	-0-	-694	-0-	2395	3	31	9	Y	28	42	1			18
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1956	-0-	-620	-0-	100	1	1751	3	Y	95	95	1			1
							105	9									
03	2201	X	1772	-0-	-429	-0-	116	1	1549	3	Y	97	97	1			1
							107	9									
04	2130	X	1612	-0-	-518	-0-	116	1	1413	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
05	2170	X	1695	-0-	-475	-0-	84	1	1546	3	Y	59	60	1			-0-
							65	9									
06	2100	X	1586	-0-	-514	-0-	93	1	1391	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	73	1	1287	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
03	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	94	1	1254	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
04	1650	N	1265	-0-	-385	-0-	92	1	1116	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
05	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	64	1	1192	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	74	1	1099	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	409	-0-	-1663	-0-	21	1	371	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	184	1	2455	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	214	1	2581	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	134	1	2436	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
06	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	134	1	1989	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	193	1	3381	3	Y	143	141	1			3
							157	9									
03	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	252	1	3364	3	Y	147	148	1			2
							162	9									
04	4020	X	3758	-0-	-262	-0-	277	1	3334	3	Y	134	134	1			2
							147	9									
05	4154	X	3708	-0-	-446	-0-	187	1	3402	3	Y	108	108	1			2
							119	9									
06	3990	X	3686	-0-	-304	-0-	224	1	3322	3	Y	127	128	1			1
							140	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	4477	-0-	-1487	-0-	228	1	3994	3	Y	232	229	1			3
							255	9									
03	6448	X	4972	-0-	-1476	-0-	324	1	4318	3	Y	300	301	1			2
							330	9									
04	6180	X	5626	-0-	-554	-0-	409	1	4923	3	Y	267	267	1			2
							294	9									
05	6076	X	5932	-0-	-144	-0-	297	1	5396	3	Y	217	218	1			1
							239	9									
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	362	1	5366	3	Y	246	247	1			-0-
							271	9									
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3023	-0-	-617	-0-	151	1	2631	3	Y	219	216	1			4
							241	9									
03	3999	X	3714	-0-	-285	-0-	246	1	3281	3	Y	170	172	1			2
							187	9									
04	4260	X	3718	-0-	-542	-0-	273	1	3281	3	Y	149	149	1			2
							164	9									
05	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	191	1	3474	3	Y	142	142	1			2
							156	9									
06	4260	X	3177	-0-	-1083	-0-	192	1	2844	3	Y	128	129	1			1
							141	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	152	1	2648	3	Y	143	141	1			2
							157	9									
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	255	1	3403	3	Y	151	152	1			1
							166	9									
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	287	1	3449	3	Y	121	122	1			-0-
							133	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	181	1	3280	3	Y	114	113	1			1
							125	9									
06	3690	X	3195	-0-	-495	-0-	193	1	2868	3	Y	122	123	1			-0-
							134	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3352	-0-	-568	-0-	172	1	3013	3	Y	152	150	1			2
							167	9									
03	4340	X	3726	-0-	-614	-0-	248	1	3300	3	Y	162	163	1			1
							178	9									
04	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	251	1	3024	3	Y	139	138	1			2
							153	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	189	1	3440	3	Y	126	126	1			2
							139	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	226	1	3352	3	Y	121	122	1			1
							133	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3115	-0-	-49	-0-	160	1	2789	3	Y	151	148	1			3
							166	9									
03	3689	X	3054	-0-	-635	-0-	203	1	2708	3	Y	130	131	1			2
							143	9									
04	3570	X	3476	-0-	-94	-0-	255	1	3065	3	Y	142	142	1			2
							156	9									
05	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	184	1	3345	3	Y	129	129	1			2
							142	9									
06	3570	X	3311	-0-	-259	-0-	200	1	2965	3	Y	133	133	1			2
							146	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					2

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	34	1	6822	3	Y	-0-					35
03	7378	X	6396	-0-	-982	-0-	28	1	6359	3	Y	8					43
							9	9									
04	7110	X	7103	-0-	-7	-0-	7034	3	69	9	Y	63					106
05	7595	X	7093	-0-	-502	-0-	7083	3	10	9	Y	9	28	1			87
06	7350	X	6699	-0-	-651	-0-	6687	3	12	9	Y	11	61	1			37
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	67	1	1170	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	197	1	3469	3	Y	271	269	1			7
							298	9									
03	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	264	1	3525	3	Y	239	240	1			6
							263	9									
04	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	272	1	3308	3	Y	207	209	1			4
							228	9									
05	4371	X	3817	-0-	-554	-0-	185	1	3432	3	Y	182	183	1			3
							200	9									
06	4230	X	3608	-0-	-622	-0-	211	1	3146	3	Y	228	228	1			3
							251	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	3	Y	83	82	1			2
							91	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	136	1	1813	3	Y	160	159	1			3
							176	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	151	1	1837	3	Y	93	94	1			2
							102	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2094	3	Y	88	88	1			2
							97	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3590	-0-	-246	-0-	182	1	3196	3	Y	193	192	1			2
							212	9									
03	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	234	1	3126	3	Y	175	176	1			1
							193	9									
04	4110	X	3095	-0-	-1015	-0-	224	1	2731	3	Y	127	128	1			-0-
							140	9									
05	4154	X	3211	-0-	-943	-0-	159	1	2942	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
06	3840	X	3064	-0-	-776	-0-	183	1	2734	3	Y	134	134	1			1
							147	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3742	-0-	-318	-0-	191	1	3346	3	Y	186	183	1			6
							205	9									
03	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	273	1	3635	3	Y	210	212	1			4
							231	9									
04	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	289	1	3477	3	Y	173	173	1			4
							190	9									
05	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	203	1	3684	3	Y	143	143	1			4
							157	9									
06	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	239	1	3539	3	Y	160	161	1			3
							176	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	85	1	1478	3	Y	91	90	1			2
							100	9									
03	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	110	1	1471	3	Y	75	76	1			1
							83	9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	137	1	1643	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2086	3	Y	90	90	1			1
							99	9									
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	94	94	1			1
							103	9									
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	68	-0-	-240	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	77	-0-	-171	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	95	1	1666	3	Y	83	83	1			5
							91	9									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	152	1	2037	3	Y	108	108	1			5
							119	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	148	1	1808	3	Y	65	66	1			4
							72	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2125	3	Y	82	82	1			4
							90	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	134	1	1996	3	Y	88	88	1			4
							97	9									
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	5	-0-	-247	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	2645	-0-	-3358	-0-	131	1	2296	3	Y	198	195	1			4
							218	9									
03	651	X	440	-0-	-211	-0-	25	1	327	3	Y	80	83	1			1
							88	9									
04	3240	X	2727	-0-	-513	-0-	193	1	2325	3	Y	190	190	1			1
							209	9									
05	3348	X	2716	-0-	-632	-0-	134	1	2438	3	Y	131	132	1			-0-
							144	9									
06	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	169	1	2513	3	Y	170	169	1			1
							187	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	3	Y	139	137	1			11
							153	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1308	3	Y	112	113	1			10
							123	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1056	3	Y	94	95	1			9
							103	9									
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	56	1	1045	3	Y	99	98	1			10
							109	9									
06	1470	N	984	-0-	-486	-0-	57	1	853	3	Y	67	68	1			9
							74	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3890	-0-	-226	-0-	196	1	3431	3	Y	239	236	1			3
							263	9									
03	4557	X	3287	-0-	-1270	-0-	211	1	2809	3	Y	243	245	1			1
							267	9									
04	4410	X	3031	-0-	-1379	-0-	216	1	2600	3	Y	195	195	1			1
							215	9									
05	4557	X	3097	-0-	-1460	-0-	152	1	2761	3	Y	167	167	1			1
							184	9									
06	4170	X	3025	-0-	-1145	-0-	176	1	2607	3	Y	220	221	1			-0-
							242	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2112	-0-	-184	-0-	112	1	1960	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	196	1	2619	3	Y	132	131	1			3
							145	9									
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	196	1	2380	3	Y	90	91	1			2
							99	9									
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
06	3000	N	3362	-0-	362	362	207	1	3097	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	4605	-0-	-2143	-0-	23	1	4582	3	Y	-0-	23	1			-0-
03	6851	X	4349	-0-	-2502	-0-	19	1	4277	3	Y	48	26	1			22
							53	9									
04	7170	X	5019	-0-	-2151	-0-	4946	3	73	9	Y	66	43	1			45
05	7409	X	4720	-0-	-2689	-0-	4672	3	48	9	Y	44	48	1			41
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9392	3	37	9	Y	34	52	1			23
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	35	1	6887	3	Y	-0-	22	1			-0-
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	35	1	7983	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7717	3	46	9	Y	42	24	1			21
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7849	3	12	9	Y	11	19	1			13
06	7770	X	7044	-0-	-726	-0-	7011	3	33	9	Y	30	33	1			10
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3433	-0-	-1187	-0-	172	1	3015	3	Y	224	220	1			7
							246	9									
03	4681	X	3757	-0-	-924	-0-	243	1	3237	3	Y	252	253	1			6
							277	9									
04	4260	X	3404	-0-	-856	-0-	245	1	2942	3	Y	197	197	1			6
							217	9									
05	4309	X	3482	-0-	-827	-0-	171	1	3113	3	Y	180	180	1			6
							198	9									
06	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	207	1	3074	3	Y	217	217	1			6
							239	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	142	1	1903	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	150	1	1825	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1943	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	29	1	5844	3	Y	15					188
							17	9									
03	6417	X	6403	-0-	-14	-0-	27	1	6220	3	Y	142					330
							156	9									
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6364	3	55	9	Y	50	337	1			43
05	6510	X	4510	-0-	-2000	-0-	4491	3	19	9	Y	17					60
06	6300	X	4287	-0-	-2013	-0-	4287	3			Y	-0-					60
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	539	-0-	-413	-0-	27	1	471	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	173	1	2300	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	192	1	2314	3	Y	103	102	1			1
							113	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	138	1	2515	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	170	1	2515	3	Y	149	150	1			-0-
							164	9									
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	338	-0-	-278	-0-	18	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	450	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	11	1	164	3	Y	73	72	1			1
							80	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	95	1	1674	3	Y	101	100	1			2
							111	9									
03	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	87	1	1162	3	Y	104	103	1			3
							114	9									
04	1710	N	1214	-0-	-496	-0-	90	1	1099	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
05	1984	N	1296	-0-	-688	-0-	63	1	1158	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	69	1	1037	3	Y	74	73	1			1
							81	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	70	1	1232	3	Y	78	77	1			1
							86	9									
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	96	1	1282	3	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
04	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	94	1	1142	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	72	1	1340	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2379	-0-	-141	-0-	128	1	2250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	202	1	2697	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	235	1	2858	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	168	1	3112	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	206	1	3084	3	Y	88	89	1			-0-
							97	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	761	3	Y	86	85	1			2
							95	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	892	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	66	1	809	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
05	992	N	882	-0-	-110	-0-	43	1	792	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	55	1	819	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1420	-0-	-736	-0-	76	1	1344	3	Y	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	105	1	1405	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1800	N	1406	-0-	-394	-0-	105	1	1273	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	85	1	1563	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	89	1	1326	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	36	-0-	-2260	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	93	X	35	-0-	-58	-0-	2	1	29	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	60	X	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	62	X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37100	X	31849	-0-	-5251	-0-	31845	2	4	9	Y	4					77
03	38843	X	36328	-0-	-2515	-0-	36327	2	1	9	Y	1	73	1			5
04	36180	X	35888	-0-	-292	-0-	35871	2	17	9	Y	15					20
05	36239	X	31241	-0-	-4998	-0-	31222	2	19	9	Y	17	17	1			20
06	38683	X	38683	-0-	-0-	-0-	38676	2	7	9	Y	6					26
07	37076	X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28448	X	26575	-0-	-1873	-0-	26535	2	40	9	Y	36					87
03	31496	X	29253	-0-	-2243	-0-	29241	2	12	9	Y	11	89	1			9
04	30480	X	28918	-0-	-1562	-0-	28782	2	136	9	Y	124					133
05	29946	X	26676	-0-	-3270	-0-	26663	2	13	9	Y	12	63	1			82
06	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	29273	2	6	9	Y	5					87
07	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					Y	NO RPT					87

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1864	3	Y	89	87	1			2
							98	9									
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	166	1	2216	3	Y	99	100	1			1
							109	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	179	1	2156	3	Y	84	84	1			1
							92	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	117	1	2128	3	Y	68	69	1			-0-
							75	9									
06	2400	N	1640	-0-	-760	-0-	97	1	1441	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	6044	-0-	-172	-0-	308	1	5387	3	Y	317	312	1			8
							349	9									
03	6882	X	6761	-0-	-121	-0-	445	1	5931	3	Y	350	353	1			5
							385	9									
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	403	1	4847	3	Y	282	282	1			5
							310	9									
05	6696	X	5451	-0-	-1245	-0-	271	1	4931	3	Y	226	227	1			4
							249	9									
06	6540	X	5370	-0-	-1170	-0-	323	1	4792	3	Y	232	232	1			4
							255	9									
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					4

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	97	1	19392	3	Y	105	127	1			30
							116	9									
03	21080	X	19177	-0-	-1903	-0-	84	1	19084	3	Y	8	23	1			15
							9	9									
04	20400	X	17025	-0-	-3375	-0-	16975	3	50	9	Y	45	54	1			6
05	21080	X	17415	-0-	-3665	-0-	17372	3	43	9	Y	39	33	1			12
06	20400	X	16659	-0-	-3741	-0-	16625	3	34	9	Y	31	34	1			9
07	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	96	1	1681	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	148	1	1973	3	Y	96	96	1			1
							106	9									
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	181	1	2199	3	Y	91	92	1			-0-
							100	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2056	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	149	1	2224	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	106	1	1865	3	Y	111	110	1			1
							122	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	148	1	1985	3	Y	149	148	1			2
							164	9									
04	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	156	1	1901	3	Y	97	98	1			1
							107	9									
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	109	1	2016	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	134	1	1996	3	Y	93	93	1			1
							102	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2994	-0-	-226	-0-	154	1	2702	3	Y	125	124	1			6
							138	9									
03	3503	X	3288	-0-	-215	-0-	218	1	2920	3	Y	136	136	1			6
							150	9									
04	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	228	1	2770	3	Y	116	117	1			5
							128	9									
05	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	158	1	2920	3	Y	102	102	1			5
							112	9									
06	3210	X	3073	-0-	-137	-0-	186	1	2773	3	Y	104	104	1			5
							114	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	3	Y	89	88	1			2
							98	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	155	1	2072	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	132	1	1610	3	Y	65	66	1			1
							72	9									
05	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	98	1	1817	3	Y	63	63	1			1
							69	9									
06	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	134	1	2005	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3474	-0-	-194	-0-	179	1	3138	3	Y	143	142	1			3
							157	9									
03	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	254	1	3395	3	Y	148	148	1			3
							163	9									
04	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	268	1	3263	3	Y	129	129	1			3
							142	9									
05	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	186	1	3439	3	Y	111	111	1			3
							122	9									
06	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	221	1	3304	3	Y	118	119	1			2
							130	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2320	-0-	-60	-0-	117	1	2049	3	Y	140	138	1			2
							154	9									
03	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	167	1	2223	3	Y	165	166	1			1
							182	9									
04	2550	X	2450	-0-	-100	-0-	177	1	2135	3	Y	125	125	1			1
							138	9									
05	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	118	1	2149	3	Y	101	101	1			1
							111	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	150	1	2231	3	Y	169	170	1			-0-
							186	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2265	-0-	-3	-0-	116	1	2036	3	Y	103	101	1			2
							113	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	170	1	2263	3	Y	124	124	1			2
							136	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	182	1	2189	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	Y	103	104	1			1
							113	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	154	1	2292	3	Y	128	129	1			-0-
							141	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	128	1	2233	3	Y	159	157	1			4
							175	9									
03	3131	X	2516	-0-	-615	-0-	162	1	2156	3	Y	180	181	1			3
							198	9									
04	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	183	1	2199	3	Y	144	144	1			3
							158	9									
05	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	134	1	2431	3	Y	140	140	1			3
							154	9									
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	159	1	2364	3	Y	324	324	1			3
							356	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	243	1	4273	3	Y	168	168	1			2
							185	9									
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	323	1	4314	3	Y	159	160	1			1
							175	9									
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	321	1	3912	3	Y	122	123	1			-0-
							134	9									
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	3	Y	121	120	1			1
							133	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	246	1	3680	3	Y	183	182	1			2
							201	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	172 160	1 9	3027	3	Y	145	144	1			2
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	235 186	1 9	3136	3	Y	169	169	1			2
04	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	241 122	1 9	2931	3	Y	111	112	1			1
05	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	164 127	1 9	3037	3	Y	115	114	1			2
06	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	192 216	1 9	2875	3	Y	196	195	1			3
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	188 290	1 9	3281	3	Y	264	261	1			4
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	261 307	1 9	3482	3	Y	279	281	1			2
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	269 254	1 9	3237	3	Y	231	232	1			1
05	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	178 221	1 9	3230	3	Y	201	202	1			-0-
06	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	227 267	1 9	3373	3	Y	243	243	1			-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	70	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	41	3	Y	5	5	1			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2953	-0-	-211	-0-	150 173	1 9	2630	3	Y	157	156	1			1
03	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	209 179	1 9	2799	3	Y	163	163	1			1
04	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	211 155	1 9	2569	3	Y	141	141	1			1
05	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	153 139	1 9	2822	3	Y	126	126	1			1
06	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	187 166	1 9	2795	3	Y	151	151	1			1
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	60	1	1049	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	95	1	1271	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	90	1	1091	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	57	1	1063	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	65	1	974	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	3	Y	121	120	1			2
							133	9									
03	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	150	1	2012	3	Y	121	121	1			2
							133	9									
04	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	155	1	1893	3	Y	106	107	1			1
							117	9									
05	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	107	1	1986	3	Y	94	94	1			1
							103	9									
06	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	113	1	1696	3	Y	96	96	1			1
							106	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	3	Y	132	131	1			9
							145	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	117	1	1565	3	Y	114	115	1			8
							125	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	3	Y	77	78	1			7
							85	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	3	Y	72	72	1			7
							79	9									
06	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	86	1	1290	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	1957	-0-	-1683	-0-	100	1	1750	3	Y	97	95	1			3
							107	9									
03	4030	X	1884	-0-	-2146	-0-	125	1	1661	3	Y	89	89	1			3
							98	9									
04	3900	X	1993	-0-	-1907	-0-	145	1	1742	3	Y	96	96	1			3
							106	9									
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	140	1	2550	3	Y	106	106	1			3
							117	9									
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2136	3	Y	104	104	1			3
							114	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	40	1	706	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	56	1	747	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	1080	N	867	-0-	-213	-0-	66	1	794	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	40	1	727	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	747	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	92	1	1612	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	134	1	1781	3	Y	89	90	1			1
							98	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	154	1	1847	3	Y	71	71	1			1
							78	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	3	Y	59	60	1			-0-
							65	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	127	1	1883	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	3	Y	72	70	1			2
							79	9									
03	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	81	1	1076	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1211	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
05	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	56	1	1021	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1166	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3169	-0-	-527	-0-	155	1	2717	3	Y	270	267	1			3
							297	9									
03	4092	X	2911	-0-	-1181	-0-	184	1	2455	3	Y	247	250	1			-0-
							272	9									
04	3960	X	3177	-0-	-783	-0-	224	1	2689	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
05	3937	X	2909	-0-	-1028	-0-	142	1	2573	3	Y	176	175	1			1
							194	9									
06	3600	X	3140	-0-	-460	-0-	181	1	2680	3	Y	254	255	1			-0-
							279	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	3	Y	146	144	1			2
							161	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	141	1	1876	3	Y	149	150	1			1
							164	9									
04	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	151	1	1818	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	108	1	1962	3	Y	95	94	1			1
							105	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	128	1	1893	3	Y	130	130	1			1
							143	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	230	1	4019	3	Y	123	122	1			1
							135	9									
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	309	1	4118	3	Y	132	133	1			-0-
							145	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	337	1	4058	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	237	1	4296	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	283	1	4202	3	Y	112	113	1			-0-
							123	9									
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2052	-0-	-132	-0-	106	1	1855	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	160	1	2136	3	Y	89	90	1			-0-
							98	9									
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	183	1	2207	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	132	1	2407	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
06	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	130	1	1927	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	64	1	1123	3	Y	67	66	1			2
							74	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	95	1	1271	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	117	1	1409	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	108	1	1608	3	Y	65	65	1			2
							72	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2992	-0-	192	192	149	1	2609	3	Y	213	210	1			3
							234	9									
03	2296	N	2104	-0-	-192	-0-	133	1	1769	3	Y	184	186	1			1
							202	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	136	1	1632	3	Y	123	123	1			1
							135	9									
05	3069	X	2068	-0-	-1001	-0-	102	1	1858	3	Y	98	98	1			1
							108	9									
06	2970	X	2157	-0-	-813	-0-	128	1	1894	3	Y	123	123	1			1
							135	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1800	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	130	1	1728	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
04	2580	N	1280	-0-	-1300	-0-	92	1	1108	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
05	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	49	1	896	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	152	1	2257	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4173	-0-	-195	-0-	213	1	3721	3	Y	217	214	1			4
							239	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	312	1	4162	3	Y	252	254	1			2
							277	9									
04	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	325	1	3913	3	Y	138	139	1			1
							152	9									
05	4774	X	4278	-0-	-496	-0-	214	1	3884	3	Y	164	164	1			1
							180	9									
06	4620	X	4135	-0-	-485	-0-	246	1	3649	3	Y	218	218	1			1
							240	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	54	1	943	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	73	1	974	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	78	1	1441	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2009	-0-	-35	-0-	100	1	1752	3	Y	143	142	1			1
							157	9									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	146	1	1958	3	Y	157	157	1			1
							173	9									
04	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	150	1	1826	3	Y	137	138	1			-0-
							151	9									
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2149	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	137	1	2053	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	656	-0-	-828	-0-	34	1	601	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	1643	X	74	-0-	-1569	-0-	4	1	59	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	1590	X	179	-0-	-1411	-0-	12	1	148	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	1426	X	151	-0-	-1275	-0-	7	1	126	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	23	1	340	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	117	1	2046	3	Y	98	97	1			1
							108	9									
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	3	Y	133	133	1			1
							146	9									
04	3000	N	3274	-0-	274	274	241	1	2900	3	Y	121	120	1			2
							133	9									
05	3100	N	3123	-0-	23	297	158	1	2864	3	Y	92	92	1			2
							101	9									
06	3000	N	2930	-0-	-70	227	178	1	2636	3	Y	105	105	1			2
							116	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2137	-0-	-271	-0-	110	1	1929	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
03	2449	X	2317	-0-	-132	-0-	154	1	2057	3	Y	96	97	1			-0-
							106	9									
04	2310	X	2295	-0-	-15	-0-	169	1	2035	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	116	1	2109	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1787	-0-	-313	-0-	92	1	1601	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
03	2480	N	1566	-0-	-914	-0-	105	1	1399	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	2280	N	1429	-0-	-851	-0-	106	1	1271	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
05	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	73	1	1333	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1948	-0-	-236	-0-	98	1	1720	3	Y	118	117	1			7
							130	9									
03	2294	N	1811	-0-	-483	-0-	118	1	1573	3	Y	109	110	1			6
							120	9									
04	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	139	1	1697	3	Y	109	110	1			5
							120	9									
05	2170	N	1649	-0-	-521	-0-	82	1	1523	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
06	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	101	1	1505	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1748	-0-	-296	-0-	90	1	1579	3	Y	72	70	1			2
							79	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	107	1	1428	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	173	1	2079	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	120	1	2179	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	164	1	2441	3	Y	87	87	1			1
							96	9									
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3389	-0-	-783	-0-	177	1	3098	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
03	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	236	1	3140	3	Y	107	108	1			-0-
							118	9									
04	3780	X	3125	-0-	-655	-0-	233	1	2807	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	202	1	3678	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	238	1	3536	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3360	-0-	560	2993	173	1	3026	3	Y	146	144	1			2
							161	9									
03	3100	N	3819	-0-	719	3712	254	1	3379	3	Y	169	170	1			1
							186	9									
04	3000	N	3601	-0-	601	4313	266	1	3201	3	Y	122	123	1			-0-
							134	9									
05	7926	X	3613	-0-	-4313	-0-	183	1	3316	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	212	1	3150	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	627	-0-	-269	-0-	34	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	524	-0-	-375	-0-	34	1	460	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
04	930	N	664	-0-	-266	-0-	49	1	594	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3235	-0-	-97	-0-	170	1	2977	3	Y	80	79	1			2
							88	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	279	1	3717	3	Y	90	91	1			1
							99	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	284	1	3415	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
05	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	176	1	3202	3	Y	54	55	1			-0-
							59	9									
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	217	1	3223	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
03	3100	N	3373	-0-	273	273	221	1	2950	3	Y	184	182	1			7
							202	9									
04	2704	N	2431	-0-	-273	-0-	176	1	2137	3	Y	107	109	1			5
							118	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	3	Y	56	57	1			4
							62	9									
06	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	130	1	1942	3	Y	82	82	1			4
							90	9									
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3178	-0-	-42	-0-	164	1	2858	3	Y	142	140	1			3
							156	9									
03	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	212	1	2822	3	Y	189	190	1			2
							208	9									
04	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	228	1	2738	3	Y	156	155	1			3
							172	9									
05	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	166	1	3006	3	Y	134	135	1			2
							147	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	219	1	3244	3	Y	168	169	1			1
							185	9									
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1974	-0-	-490	-0-	102	1	1780	3	Y	84	82	1			2
							92	9									
03	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	148	1	1973	3	Y	117	117	1			2
							129	9									
04	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	154	1	1855	3	Y	84	84	1			2
							92	9									
05	2697	X	1966	-0-	-731	-0-	100	1	1812	3	Y	49	50	1			1
							54	9									
06	2310	X	2079	-0-	-231	-0-	127	1	1887	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2017	-0-	-307	-0-	103	1	1809	3	Y	95	94	1			2
							105	9									
03	2449	X	2300	-0-	-149	-0-	152	1	2031	3	Y	106	106	1			2
							117	9									
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	158	1	1900	3	Y	85	86	1			1
							94	9									
05	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	101	1	1836	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
06	2220	X	2010	-0-	-210	-0-	122	1	1809	3	Y	72	73	1			-0-
							79	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3308	-0-	-304	-0-	169	1	2967	3	Y	156	155	1			3
							172	9									
03	4247	X	3590	-0-	-657	-0-	237	1	3162	3	Y	174	173	1			4
							191	9									
04	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	269	1	3271	3	Y	179	179	1			4
							197	9									
05	4247	X	3757	-0-	-490	-0-	184	1	3412	3	Y	146	146	1			4
							161	9									
06	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	194	1	2898	3	Y	127	128	1			3
							140	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	2472	-0-	-2260	-0-	131	1	2294	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	5239	X	2730	-0-	-2509	-0-	188	1	2511	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
04	5070	X	2352	-0-	-2718	-0-	179	1	2158	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	3565	X	830	-0-	-2735	-0-	42	1	767	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	223	1	3307	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2632	-0-	-756	-0-	137	1	2397	3	Y	89	87	1			2
							98	9									
03	3751	X	2436	-0-	-1315	-0-	163	1	2178	3	Y	86	87	1			1
							95	9									
04	3630	X	2396	-0-	-1234	-0-	181	1	2173	3	Y	38	39	1			-0-
							42	9									
05	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	151	1	2747	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	178	1	2633	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	185	1	3254	3	Y	191	190	1			2
							210	9									
03	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	233	1	3113	3	Y	171	171	1			2
							188	9									
04	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	246	1	2994	3	Y	185	186	1			1
							204	9									
05	4030	X	3585	-0-	-445	-0-	176	1	3248	3	Y	146	146	1			1
							161	9									
06	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	233	1	3479	3	Y	117	118	1			-0-
							129	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2387	-0-	-189	-0-	122	1	2134	3	Y	119	118	1			1
							131	9									
03	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	178	1	2373	3	Y	130	131	1			-0-
							143	9									
04	2760	X	2565	-0-	-195	-0-	188	1	2267	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	125	1	2263	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
06	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	126	1	1875	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3102	-0-	-734	-0-	158	1	2755	3	Y	172	169	1			4
							189	9									
03	4247	X	3626	-0-	-621	-0-	239	1	3180	3	Y	188	190	1			2
							207	9									
04	4110	X	3337	-0-	-773	-0-	244	1	2932	3	Y	146	146	1			2
							161	9									
05	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	196	1	3558	3	Y	156	157	1			1
							172	9									
06	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	205	1	3045	3	Y	146	146	1			1
							161	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5333	-0-	-295	-0-	274	1	4795	3	Y	240	236	1			4
							264	9									
03	6231	X	5896	-0-	-335	-0-	391	1	5213	3	Y	265	267	1			2
							292	9									
04	5850	X	5525	-0-	-325	-0-	406	1	4891	3	Y	207	207	1			2
							228	9									
05	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	276	1	5019	3	Y	175	177	1			-0-
							193	9									
06	5850	X	5352	-0-	-498	-0-	324	1	4809	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3121	-0-	-99	-0-	158	1	2767	3	Y	178	176	1			2
							196	9									
03	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	236	1	3148	3	Y	150	152	1			-0-
							165	9									
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	269	1	3235	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	188	1	3410	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
06	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	200	1	2961	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2285	-0-	-291	-0-	117	1	2038	3	Y	118	116	1			2
							130	9									
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	186	1	2476	3	Y	139	139	1			2
							153	9									
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	189	1	2271	3	Y	71	72	1			1
							78	9									
05	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	111	1	2016	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	147	1	2587	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	200	1	2677	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
04	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	199	1	2420	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
05	2821	X	2229	-0-	-592	-0-	110	1	2035	3	Y	76	75	1			3
							84	9									
06	2730	X	2136	-0-	-594	-0-	127	1	1900	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3234	-0-	-434	-0-	169	1	2964	3	Y	92	91	1			6
							101	9									
03	4061	X	3246	-0-	-815	-0-	225	1	3003	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
04	3930	X	3005	-0-	-925	-0-	228	1	2773	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	153	1	2833	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	3480	X	2849	-0-	-631	-0-	178	1	2663	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	233	1	4084	3	Y	253	250	1			5
							278	9									
03	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	317	1	4241	3	Y	297	296	1			6
							327	9									
04	4920	X	4414	-0-	-506	-0-	314	1	3816	3	Y	258	259	1			5
							284	9									
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	224	1	4152	3	Y	235	235	1			5
							259	9									
06	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	267	1	3987	3	Y	237	238	1			4
							261	9									
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	249	1	4371	3	Y	181	180	1			1
							199	9									
03	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	351	1	4686	3	Y	187	187	1			1
							206	9									
04	5340	X	4953	-0-	-387	-0-	362	1	4408	3	Y	166	167	1			-0-
							183	9									
05	5518	X	5329	-0-	-189	-0-	265	1	4893	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
06	5340	X	5318	-0-	-22	-0-	317	1	4730	3	Y	246	245	1			1
							271	9									
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	157	1	2758	3	Y	58	58	1			2
							64	9									
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	209	1	2789	3	Y	35	36	1			1
							39	9									
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	210	1	2562	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	137	1	2534	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	160	1	2393	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15008	X	13987	-0-	-1021	-0-	70	1	13851	3	Y	60					94
							66	9									
03	16306	X	8054	-0-	-8252	-0-	35	1	8007	3	Y	11	47	1			58
							12	9									
04	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15650	3	32	9	Y	29					87
05	15500	X	14718	-0-	-782	-0-	14697	3	21	9	Y	19					106
06	15000	X	12351	-0-	-2649	-0-	12340	3	11	9	Y	10	90	1			26
07	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					26

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	7504	-0-	-1372	-0-	37	1	7369	3	Y	89					147
							98	9									
03	8184	X	8143	-0-	-41	-0-	36	1	8061	3	Y	42	124	1			65
							46	9									
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8484	3	32	9	Y	29					94
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8504	3	20	9	Y	18					112
06	8040	X	7368	-0-	-672	-0-	7305	3	63	9	Y	57	62	1			107
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					107

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	1871	3	Y	140	138	1			2
							154	9									
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	139	1	1850	3	Y	131	133	1			-0-
							144	9									
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	164	1	1973	3	Y	117	116	1			1
							129	9									
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	3	Y	99	99	1			1
							109	9									
06	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	124	1	1837	3	Y	107	108	1			-0-
							118	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	229	1	3997	3	Y	229	225	1			5
							252	9									
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	324	1	4324	3	Y	260	262	1			3
							286	9									
04	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	338	1	4069	3	Y	216	215	1			4
							238	9									
05	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	238	1	4331	3	Y	185	186	1			3
							204	9									
06	4800	X	4674	-0-	-126	-0-	281	1	4164	3	Y	208	208	1			3
							229	9									
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4965	-0-	-411	-0-	252	1	4405	3	Y	280	276	1			4
							308	9									
03	5797	X	5415	-0-	-382	-0-	354	1	4717	3	Y	313	315	1			2
							344	9									
04	5610	X	5159	-0-	-451	-0-	374	1	4499	3	Y	260	260	1			2
							286	9									
05	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	259	1	4711	3	Y	227	227	1			2
							250	9									
06	5550	X	4241	-0-	-1309	-0-	252	1	3741	3	Y	225	227	1			-0-
							248	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	Y	115	113	1			2
							127	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	104	1	1391	3	Y	95	96	1			1
							105	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	3	Y	85	84	1			2
							94	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2662	-0-	-390	-0-	135	1	2365	3	Y	147	145	1			2
							162	9									
03	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	186	1	2484	3	Y	170	171	1			1
							187	9									
04	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	205	1	2470	3	Y	158	158	1			1
							174	9									
05	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	141	1	2564	3	Y	144	145	1			-0-
							158	9									
06	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	168	1	2491	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	2960	-0-	-7120	-0-	146	1	2559	3	Y	232	229	1			3
							255	9									
03	4092	X	2848	-0-	-1244	-0-	181	1	2418	3	Y	226	228	1			1
							249	9									
04	3810	X	2778	-0-	-1032	-0-	199	1	2392	3	Y	170	170	1			1
							187	9									
05	3689	X	3073	-0-	-616	-0-	151	1	2742	3	Y	164	164	1			1
							180	9									
06	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	168	1	2486	3	Y	186	187	1			-0-
							205	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2145	-0-	-67	-0-	113	1	1967	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	439	1	5279	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	121	1	2196	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	2370	X	2294	-0-	-76	-0-	141	1	2089	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	114	1	1368	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	81	1	1463	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	3	Y	48	49	1			-0-
							53	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	133	1	2326	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
03	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	188	1	2506	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
04	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	197	1	2373	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	136	1	2464	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	160	1	2367	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	971	-0-	-345	-0-	49	1	860	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	982	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	70	1	837	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	40	1	723	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
06	1080	N	403	-0-	-677	-0-	21	1	315	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2500	-0-	-160	-0-	130	1	2280	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
03	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	183	1	2445	3	Y	86	87	1			-0-
							95	9									
04	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	194	1	2330	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	135	1	2455	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	2670	X	2568	-0-	-102	-0-	157	1	2332	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1516	-0-	-1284	2322	78	1	1362	3	Y	69	69	1			6
							76	9									
03	3100	N	1728	-0-	-1372	950	115	1	1529	3	Y	76	76	1			6
							84	9									
04	2442	N	1492	-0-	-950	-0-	110	1	1326	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
05	1674	N	975	-0-	-699	-0-	49	1	898	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
06	1680	N	951	-0-	-729	-0-	58	1	854	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1928	-0-	-88	-0-	98	1	1713	3	Y	106	104	1			2
							117	9									
03	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	142	1	1893	3	Y	103	104	1			1
							113	9									
04	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	149	1	1795	3	Y	86	86	1			1
							95	9									
05	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	105	1	1913	3	Y	73	74	1			-0-
							80	9									
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	128	1	1901	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	64	1	1112	3	Y	93	91	1			2
							102	9									
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	3	Y	150	150	1			2
							165	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	141	1	1702	3	Y	76	77	1			1
							84	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	3	Y	69	70	1			-0-
							76	9									
06	2310	N	1245	-0-	-1065	-0-	76	1	1134	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	3	Y	87	86	1			1
							96	9									
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	3	Y	110	111	1			-0-
							121	9									
04	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	172	1	2064	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
05	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	119	1	2161	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	138	1	2049	3	Y	74	75	1			-0-
							81	9									
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	45	1	784	3	Y	106	104	1			2
							117	9									
03	1426	N	432	-0-	-994	-0-	23	1	311	3	Y	89	90	1			1
							98	9									
04	1230	N	303	-0-	-927	-0-	19	1	232	3	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
05	1054	N	462	-0-	-592	-0-	21	1	386	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1701	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	138	1	1835	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	139	1	1673	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	98	1	1776	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	116	1	1723	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	123	1	2153	3	Y	160	159	1			2
							176	9									
03	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	170	1	2266	3	Y	170	170	1			2
							187	9									
04	2640	N	2555	-0-	-85	-0-	180	1	2196	3	Y	163	164	1			1
							179	9									
05	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	125	1	2319	3	Y	121	121	1			1
							133	9									
06	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	152	1	2268	3	Y	110	111	1			-0-
							121	9									
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4560	-0-	-508	-0-	235 216	1 9	4109	3	Y	196	192	1			4
03	5611	X	4912	-0-	-699	-0-	325 253	1 9	4334	3	Y	230	232	1			2
04	5400	X	4541	-0-	-859	-0-	333 195	1 9	4013	3	Y	177	178	1			1
05	5580	X	4841	-0-	-739	-0-	243 179	1 9	4419	3	Y	163	164	1			-0-
06	5400	X	4883	-0-	-517	-0-	296 198	1 9	4389	3	Y	180	180	1			-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	68 136	1 9	1200	3	Y	124	123	1			2
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	91 95	1 9	1215	3	Y	86	86	1			2
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	98 73	1 9	1190	3	Y	66	66	1			2
05	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	63 50	1 9	1162	3	Y	45	45	1			2
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	79 72	1 9	1177	3	Y	65	65	1			2
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4367	-0-	-281	-0-	217 343	1 9	3807	3	Y	312	310	1			6
03	5022	X	4349	-0-	-673	-0-	281 317	1 9	3751	3	Y	288	288	1			6
04	4860	X	4351	-0-	-509	-0-	310 268	1 9	3773	3	Y	244	247	1			3
05	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	216 220	1 9	3988	3	Y	200	200	1			3
06	4770	X	3476	-0-	-1294	-0-	207 179	1 9	3090	3	Y	163	165	1			1
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2404	-0-	-508	-0-	124 99	1 9	2181	3	Y	90	90	1			1
03	3100	X	2494	-0-	-606	-0-	167 98	1 9	2229	3	Y	89	88	1			2
04	2970	X	2432	-0-	-538	-0-	178 84	1 9	2170	3	Y	76	77	1			1
05	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	126 76	1 9	2322	3	Y	69	69	1			1
06	2970	X	1344	-0-	-1626	-0-	80 66	1 9	1198	3	Y	60	60	1			1
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2189	-0-	-611	-0-	118	1	2071	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	174	1	2332	3	Y	-0-					-0-
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	179	1	2177	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	144	1	2670	3	Y	93	91	1			2
							102	9									
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	194	1	2899	3	Y	101	103	1			-0-
							111	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	130	1	2289	3	Y	134	134	1			5
							147	9									
03	3193	X	2528	-0-	-665	-0-	160	1	2137	3	Y	210	208	1			7
							231	9									
04	3330	X	1863	-0-	-1467	-0-	130	1	1579	3	Y	140	141	1			6
							154	9									
05	3441	X	2081	-0-	-1360	-0-	102	1	1891	3	Y	80	80	1			6
							88	9									
06	3330	X	2691	-0-	-639	-0-	160	1	2391	3	Y	127	126	1			7
							140	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	123	1	1648	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
04	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	133	1	1614	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	92	1	1698	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	108	1	1618	3	Y	75	76	1			-0-
							83	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	125	1	2196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	177	1	2363	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
04	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	192	1	2339	3	Y	72	71	1			2
							79	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2450	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	3	Y	65	64	1			3
							72	9									
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	10674	-0-	-1310	-0-	53	1	10557	3	Y	58	76	1			18
							64	9									
03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	50	1	11460	3	Y	43	37	1			24
							47	9									
04	11700	X	11005	-0-	-695	-0-	10958	3	47	9	Y	43	62	1			5
05	12090	X	11156	-0-	-934	-0-	11119	3	37	9	Y	34	30	1			9
06	11700	X	10496	-0-	-1204	-0-	10462	3	34	9	Y	31	32	1			8
07	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					8

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3152	-0-	-376	-0-	158	1	2778	3	Y	196	194	1			3
							216	9									
03	4092	X	3376	-0-	-716	-0-	220	1	2936	3	Y	200	200	1			3
							220	9									
04	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	237	1	2882	3	Y	192	193	1			2
							211	9									
05	4092	X	3410	-0-	-682	-0-	167	1	3082	3	Y	146	146	1			2
							161	9									
06	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	207	1	3093	3	Y	145	145	1			2
							160	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	102	1	1792	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	156	1	1903	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2122	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
06	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	115	1	1716	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9880	X	3009	-0-	-6871	-0-	155	1	2702	3	Y	138	136	1			2
							152	9									
03	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	220	1	2932	3	Y	157	158	1			1
							173	9									
04	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	233	1	2804	3	Y	177	176	1			2
							195	9									
05	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	149	1	2699	3	Y	127	127	1			2
							140	9									
06	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	192	1	2851	3	Y	161	162	1			1
							177	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	61	1	1066	3	Y	43	44	1			-0-
							47	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	3	Y	121	120	1			1
							133	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1467	3	Y	79	80	1			-0-
							87	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	76	1	1136	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	883	3	Y	95	94	1			1
							105	9									
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	71	1	949	3	Y	121	121	1			1
							133	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	939	3	Y	69	70	1			-0-
							76	9									
05	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	51	1	921	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	62	1	914	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2294	-0-	-30	-0-	116	1	2033	3	Y	132	130	1			2
							145	9									
03	2573	X	2502	-0-	-71	-0-	163	1	2172	3	Y	152	153	1			1
							167	9									
04	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	173	1	2077	3	Y	120	120	1			1
							132	9									
05	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	121	1	2189	3	Y	100	101	1			-0-
							110	9									
06	2460	X	2355	-0-	-105	-0-	141	1	2095	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4115	-0-	-365	-0-	213	1	3728	3	Y	158	155	1			3
							174	9									
03	4929	X	4527	-0-	-402	-0-	302	1	4020	3	Y	186	187	1			2
							205	9									
04	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	320	1	3847	3	Y	148	148	1			2
							163	9									
05	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	214	1	3887	3	Y	122	123	1			1
							134	9									
06	4530	X	3873	-0-	-657	-0-	236	1	3499	3	Y	125	125	1			1
							138	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3016	-0-	-92	-0-	155 156	1 9	2705	3	Y	142	139	1			3
03	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	216 128	1 9	2877	3	Y	116	118	1			1
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	233 113	1 9	2800	3	Y	103	102	1			2
05	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	167 99	1 9	3031	3	Y	90	91	1			1
06	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	171 91	1 9	2533	3	Y	83	83	1			1
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	86 73	1 9	1506	3	Y	66	65	1			2
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	111 59	1 9	1474	3	Y	54	55	1			1
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	110 42	1 9	1328	3	Y	38	38	1			1
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	80 47	1 9	1460	3	Y	43	44	1			-0-
06	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	86 37	1 9	1271	3	Y	34	34	1			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	97 111	1 9	1689	3	Y	101	100	1			1
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	133 132	1 9	1776	3	Y	120	121	1			-0-
04	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	130 112	1 9	1565	3	Y	102	102	1			-0-
05	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	88 95	1 9	1607	3	Y	86	85	1			1
06	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	104 101	1 9	1549	3	Y	92	93	1			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1139	-0-	-513	-0-	58 76	1 9	1005	3	Y	69	68	1			1
03	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	68 120	1 9	902	3	Y	109	110	1			-0-
04	1380	N	922	-0-	-458	-0-	63 102	1 9	757	3	Y	93	93	1			-0-
05	1271	N	837	-0-	-434	-0-	40 76	1 9	721	3	Y	69	69	1			-0-
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	62 59	1 9	919	3	Y	54	54	1			-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3219	-0-	-813	-0-	162	1	2835	3	Y	202	199	1			4
							222	9									
03	4216	X	3472	-0-	-744	-0-	223	1	2978	3	Y	246	247	1			3
							271	9									
04	3810	X	3541	-0-	-269	-0-	256	1	3084	3	Y	183	183	1			3
							201	9									
05	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	186	1	3378	3	Y	144	145	1			2
							158	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	216	1	3202	3	Y	149	149	1			2
							164	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	Y	106	104	1			2
							117	9									
03	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	147	1	1960	3	Y	126	126	1			2
							139	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	158	1	1902	3	Y	100	101	1			1
							110	9									
05	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	102	1	1859	3	Y	69	70	1			-0-
							76	9									
06	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	117	1	1733	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2945	-0-	-499	-0-	151	1	2639	3	Y	141	139	1			3
							155	9									
03	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	222	1	2964	3	Y	151	152	1			2
							166	9									
04	3750	X	3203	-0-	-547	-0-	235	1	2828	3	Y	127	128	1			1
							140	9									
05	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	168	1	3043	3	Y	102	102	1			1
							112	9									
06	3660	X	3216	-0-	-444	-0-	196	1	2906	3	Y	104	104	1			1
							114	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3203	-0-	-1361	-0-	167	1	2923	3	Y	103	102	1			1
							113	9									
03	5053	X	3745	-0-	-1308	-0-	252	1	3358	3	Y	123	124	1			-0-
							135	9									
04	4890	X	3614	-0-	-1276	-0-	269	1	3234	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	187	1	3403	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
06	4380	X	3545	-0-	-835	-0-	217	1	3223	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2953	-0-	-15	-0-	154 113	1 9	2686	3	Y	103	101	1			2
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	219 128	1 9	2926	3	Y	116	117	1			1
04	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	230 108	1 9	2770	3	Y	98	98	1			1
05	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	161 86	1 9	2917	3	Y	78	79	1			-0-
06	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	189 97	1 9	2808	3	Y	88	88	1			-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3272	-0-	-1488	-0-	168 176	1 9	2928	3	Y	160	158	1			2
03	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	334 268	1 9	4449	3	Y	244	244	1			2
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	370 245	1 9	4454	3	Y	223	223	1			2
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	261 200	1 9	4736	3	Y	182	183	1			1
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	304 262	1 9	4504	3	Y	238	238	1			1
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	140 61	1 9	2438	3	Y	55	54	1			1
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	280 86	1 9	3729	3	Y	78	78	1			1
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	287 59	1 9	3450	3	Y	54	54	1			1
05	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	125 69	1 9	2277	3	Y	63	63	1			1
06	3330	X	2292	-0-	-1038	-0-	140 68	1 9	2084	3	Y	62	63	1			-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	142 179	1 9	2479	3	Y	163	160	1			3
03	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	164 113	1 9	2189	3	Y	103	105	1			1
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	179 99	1 9	2157	3	Y	90	90	1			1
05	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	123 61	1 9	2231	3	Y	55	55	1			1
06	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	164 75	1 9	2440	3	Y	68	67	1			2
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	3	Y	123	120	1			3
							135	9									
03	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	73	1	974	3	Y	128	130	1			1
							141	9									
04	1380	N	868	-0-	-512	-0-	59	1	707	3	Y	93	93	1			1
							102	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	113	1	2052	3	Y	128	129	1			-0-
							141	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	240	1	4203	3	Y	198	195	1			5
							218	9									
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	360	1	4805	3	Y	219	221	1			3
							241	9									
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	374	1	4495	3	Y	180	180	1			3
							198	9									
05	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	238	1	4317	3	Y	152	152	1			3
							167	9									
06	5220	X	4593	-0-	-627	-0-	278	1	4129	3	Y	169	170	1			2
							186	9									
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	106	1	1859	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	165	1	2196	3	Y	153	154	1			1
							168	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	170	1	2046	3	Y	121	120	1			2
							133	9									
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	104	1	1882	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
06	2070	N	1492	-0-	-578	-0-	89	1	1318	3	Y	77	77	1			2
							85	9									
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4559	-0-	1759	1759	242	1	4233	3	Y	76	75	1			2
							84	9									
03	3100	N	5522	-0-	2422	4181	379	1	5049	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
04	3000	N	5238	-0-	2238	6419	396	1	4770	3	Y	65	65	1			2
							72	9									
05	8393	X	1974	-0-	-6419	-0-	100	1	1819	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
06	2670	X	2136	-0-	-534	-0-	131	1	1937	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3382	-0-	-734	-0-	178	1	3108	3	Y	87	85	1			2
							96	9									
03	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	283	1	3770	3	Y	93	94	1			1
							102	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	301	1	3627	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	193	1	3510	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
06	4020	X	3414	-0-	-606	-0-	210	1	3120	3	Y	76	77	1			-0-
							84	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3446	-0-	-866	-0-	177	1	3090	3	Y	163	161	1			2
							179	9									
03	4712	X	3547	-0-	-1165	-0-	234	1	3120	3	Y	175	176	1			1
							193	9									
04	4140	X	3392	-0-	-748	-0-	249	1	2992	3	Y	137	137	1			1
							151	9									
05	4278	X	3387	-0-	-891	-0-	171	1	3098	3	Y	107	108	1			-0-
							118	9									
06	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	239	1	3541	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	212	1	3707	3	Y	151	148	1			3
							166	9									
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	285	1	3791	3	Y	158	160	1			1
							174	9									
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	300	1	3614	3	Y	138	138	1			1
							152	9									
05	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	210	1	3810	3	Y	115	116	1			-0-
							127	9									
06	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	244	1	3622	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2994	-0-	-310	-0-	153	1	2668	3	Y	157	154	1			4
							173	9									
03	3534	X	3161	-0-	-373	-0-	208	1	2777	3	Y	160	161	1			3
							176	9									
04	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	231	1	2778	3	Y	115	116	1			2
							127	9									
05	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	162	1	2942	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	192	1	2850	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3157	-0-	-231	-0-	161	1	2819	3	Y	161	159	1			2
							177	9									
03	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	220	1	2926	3	Y	157	158	1			1
							173	9									
04	3420	X	3404	-0-	-16	-0-	249	1	2991	3	Y	149	149	1			1
							164	9									
05	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	172	1	3124	3	Y	127	127	1			1
							140	9									
06	3390	X	3012	-0-	-378	-0-	182	1	2702	3	Y	116	117	1			-0-
							128	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3214	-0-	-314	-0-	166	1	2910	3	Y	125	123	1			2
							138	9									
03	4495	X	3747	-0-	-748	-0-	250	1	3330	3	Y	152	153	1			1
							167	9									
04	4350	X	3513	-0-	-837	-0-	260	1	3132	3	Y	110	111	1			-0-
							121	9									
05	4495	X	3652	-0-	-843	-0-	185	1	3360	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	230	1	3418	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3951	-0-	-277	-0-	204	1	3565	3	Y	165	163	1			2
							182	9									
03	4557	X	4356	-0-	-201	-0-	290	1	3862	3	Y	185	187	1			-0-
							204	9									
04	4410	X	4140	-0-	-270	-0-	305	1	3669	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
05	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	212	1	3848	3	Y	130	129	1			1
							143	9									
06	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	246	1	3653	3	Y	141	142	1			-0-
							155	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2534	-0-	-602	-0-	128	1	2232	3	Y	158	155	1			4
							174	9									
03	3441	X	2888	-0-	-553	-0-	189	1	2515	3	Y	167	169	1			2
							184	9									
04	3150	X	2569	-0-	-581	-0-	186	1	2242	3	Y	128	128	1			2
							141	9									
05	3162	X	2591	-0-	-571	-0-	133	1	2424	3	Y	31	33	1			-0-
							34	9									
06	2910	X	2444	-0-	-466	-0-	152	1	2252	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1798	-0-	-330	-0-	93	1	1633	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	127	1	1692	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	141	1	1702	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	96	1	1740	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	219	1	3821	3	Y	262	258	1			4
							288	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	313	1	4167	3	Y	246	249	1			1
							271	9									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	320	1	3855	3	Y	174	174	1			1
							191	9									
05	4774	X	4580	-0-	-194	-0-	228	1	4141	3	Y	192	192	1			1
							211	9									
06	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	257	1	3813	3	Y	215	215	1			1
							237	9									
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1586	-0-	-1214	509	80	1	1403	3	Y	94	92	1			24
							103	9									
03	2330	N	1821	-0-	-509	-0-	120	1	1594	3	Y	97	97	1			24
							107	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	143	1	1716	3	Y	44	45	1			23
							48	9									
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1810	3	Y	53	54	1			22
							58	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	109	1	1610	3	Y	84	83	1			23
							92	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	3	Y	108	107	1			3
							119	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	133	1	1774	3	Y	159	159	1			3
							175	9									
04	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	148	1	1800	3	Y	155	155	1			3
							171	9									
05	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	97	1	1795	3	Y	53	55	1			1
							58	9									
06	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	108	1	1608	3	Y	55	56	1			-0-
							61	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	3	Y	67	66	1			2
							74	9									
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	73	1	885	3	Y	32	33	1			1
							35	9									
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	926	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	1140	N	957	-0-	-183	-0-	58	1	868	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	281	1	4932	3	Y	252	249	1			4
							277	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	382	1	5108	3	Y	175	177	1			2
							193	9									
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	407	1	4953	3	Y	136	138	1			-0-
							150	9									
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	275	1	5095	3	Y	99	98	1			1
							109	9									
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	349	1	5215	3	Y	139	139	1			1
							153	9									
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	577	1	10140	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
03	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	1018	1	13602	3	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	1062	1	12920	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	716	1	13239	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	828	1	12366	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	203	1	3546	3	Y	176	173	1			3
							194	9									
03	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	267	1	3562	3	Y	165	167	1			1
							182	9									
04	4110	X	3705	-0-	-405	-0-	271	1	3261	3	Y	157	157	1			1
							173	9									
05	4371	X	3439	-0-	-932	-0-	172	1	3133	3	Y	122	123	1			-0-
							134	9									
06	4230	X	2793	-0-	-1437	-0-	166	1	2459	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1085	-0-	-1491	-0-	51	1	892	3	Y	129	128	1			2
							142	9									
03	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	271	1	3629	3	Y	159	159	1			2
							175	9									
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	450	1	5472	3	Y	130	131	1			1
							143	9									
05	4092	X	1586	-0-	-2506	-0-	76	1	1403	3	Y	97	98	1			-0-
							107	9									
06	3930	X	1893	-0-	-2037	-0-	111	1	1660	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29400	X	27844	-0-	-1556	-0-	384	1	27460	3	Y	-0-					-0-
03	32550	X	31064	-0-	-1486	-0-	395	1	30669	3	Y	-0-					-0-
04	31500	X	29371	-0-	-2129	-0-	310	1	29013	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
05	31434	X	29511	-0-	-1923	-0-	298	1	29207	3	Y	5					6
							6	9									
06	30240	X	28855	-0-	-1385	-0-	341	1	28505	3	Y	8					14
							9	9									
07	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					14

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22540	X	4298	-0-	-18242	-0-	59	1	4239	3	Y	-0-					-0-
03	14322	X	13321	-0-	-1001	-0-	169	1	13152	3	Y	-0-					-0-
04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	141	1	13180	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	132	1	12947	3	Y	2					2
							2	9									
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	169	1	14118	3	Y	4					6
							4	9									
07	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					6

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28448	X	27280	-0-	-1168	-0-	377	1	26903	3	Y	-0-					-0-
03	30690	X	30043	-0-	-647	-0-	382	1	29661	3	Y	-0-					-0-
04	29310	X	28852	-0-	-458	-0-	304	1	28501	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	30194	X	28663	-0-	-1531	-0-	290	1	28367	3	Y	5					5
							6	9									
06	29220	X	27349	-0-	-1871	-0-	323	1	27017	3	Y	8					13
							9	9									
07	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6274	-0-	-754	-0-	327	1	5708	3	Y	217	214	1			4
							239	9									
03	7781	X	6408	-0-	-1373	-0-	431	1	5738	3	Y	217	219	1			2
							239	9									
04	7530	X	6461	-0-	-1069	-0-	479	1	5760	3	Y	202	202	1			2
							222	9									
05	7006	X	6936	-0-	-70	-0-	352	1	6401	3	Y	166	167	1			1
							183	9									
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	418	1	6193	3	Y	187	187	1			1
							206	9									
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	7114	-0-	-1986	-0-	368 309	1 9	6437	3	Y	281	277	1			5
03	9517	X	8871	-0-	-646	-0-	596 338	1 9	7937	3	Y	307	309	1			3
04	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	670 299	1 9	8059	3	Y	272	272	1			3
05	9610	X	9080	-0-	-530	-0-	461 254	1 9	8365	3	Y	231	233	1			1
06	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	535 296	1 9	7944	3	Y	269	269	1			1
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	7603	-0-	-2113	-0-	398 219	1 9	6986	3	Y	199	197	1			5
03	10757	X	7841	-0-	-2916	-0-	531 216	1 9	7094	3	Y	196	197	1			4
04	10410	X	7922	-0-	-2488	-0-	587 186	1 9	7149	3	Y	169	170	1			3
05	9858	X	7941	-0-	-1917	-0-	400 131	1 9	7410	3	Y	119	120	1			2
06	9540	X	8097	-0-	-1443	-0-	499 144	1 9	7454	3	Y	131	130	1			3
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	518 359	1 9	9106	3	Y	326	323	1			6
03	10881	X	5504	-0-	-5377	-0-	369 202	1 9	4933	3	Y	184	187	1			3
04	10530	X	5747	-0-	-4783	-0-	427 119	1 9	5201	3	Y	108	109	1			2
05	10881	X	7108	-0-	-3773	-0-	358 135	1 9	6615	3	Y	123	122	1			3
06	10530	X	3711	-0-	-6819	-0-	226 101	1 9	3384	3	Y	92	93	1			2
07	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	4605	-0-	-2003	-0-	237 210	1 9	4158	3	Y	191	189	1			2
03	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	424 233	1 9	5662	3	Y	212	212	1			2
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	470 227	1 9	5724	3	Y	206	207	1			1
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	316 191	1 9	5846	3	Y	174	174	1			1
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	420 222	1 9	6272	3	Y	202	203	1			-0-
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	1825	-0-	-1871	-0-	93	1	1633	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	461	1	6163	3	Y	151	150	1			3
							166	9									
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	482	1	5868	3	Y	138	139	1			2
							152	9									
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	302	1	5593	3	Y	96	96	1			2
							106	9									
06	6570	X	5184	-0-	-1386	-0-	315	1	4713	3	Y	142	143	1			1
							156	9									
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	9528	-0-	-384	-0-	500	1	8739	3	Y	263	260	1			3
							289	9									
03	10788	X	10161	-0-	-627	-0-	688	1	9167	3	Y	278	280	1			1
							306	9									
04	10650	X	8983	-0-	-1667	-0-	673	1	8103	3	Y	188	188	1			1
							207	9									
05	11005	X	9038	-0-	-1967	-0-	461	1	8375	3	Y	184	185	1			-0-
							202	9									
06	10650	X	8863	-0-	-1787	-0-	546	1	8096	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	6798	-0-	-1882	-0-	350	1	6120	3	Y	298	293	1			5
							328	9									
03	9610	X	6900	-0-	-2710	-0-	458	1	6101	3	Y	310	312	1			3
							341	9									
04	9300	X	7271	-0-	-2029	-0-	532	1	6406	3	Y	303	303	1			3
							333	9									
05	9610	X	7712	-0-	-1898	-0-	386	1	7018	3	Y	280	281	1			2
							308	9									
06	8010	X	7747	-0-	-263	-0-	466	1	6909	3	Y	338	338	1			2
							372	9									
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	8199	-0-	-173	-0-	420	1	7374	3	Y	368	366	1			5
							405	9									
03	9269	X	8765	-0-	-504	-0-	579	1	7744	3	Y	402	402	1			5
							442	9									
04	9120	X	8346	-0-	-774	-0-	606	1	7377	3	Y	330	332	1			3
							363	9									
05	9424	X	8435	-0-	-989	-0-	417	1	7724	3	Y	267	266	1			4
							294	9									
06	9120	X	8319	-0-	-801	-0-	502	1	7495	3	Y	293	294	1			3
							322	9									
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5510	-0-	-1070	-0-	280	1	4925	3	Y	277	275	1			3
							305	9									
03	6913	X	6520	-0-	-393	-0-	428	1	5726	3	Y	333	332	1			4
							366	9									
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	488	1	5946	3	Y	203	207	1			-0-
							223	9									
05	6789	X	6641	-0-	-148	-0-	327	1	6046	3	Y	244	242	1			2
							268	9									
06	6570	X	6401	-0-	-169	-0-	384	1	5740	3	Y	252	253	1			1
							277	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	184	1	3214	3	Y	124	122	1			3
							136	9									
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	269	1	3592	3	Y	151	152	1			2
							166	9									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	273	1	3285	3	Y	125	125	1			2
							138	9									
05	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	190	1	3446	3	Y	111	112	1			1
							122	9									
06	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	219	1	3250	3	Y	116	117	1			-0-
							128	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772	X	9198	-0-	-574	-0-	472	1	8294	3	Y	393	390	1			5
							432	9									
03	10571	X	9996	-0-	-575	-0-	664	1	8875	3	Y	415	415	1			5
							457	9									
04	10170	X	9574	-0-	-596	-0-	697	1	8483	3	Y	358	360	1			3
							394	9									
05	10447	X	9729	-0-	-718	-0-	481	1	8906	3	Y	311	310	1			4
							342	9									
06	9990	X	9604	-0-	-386	-0-	579	1	8654	3	Y	337	338	1			3
							371	9									
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	7918	-0-	-706	-0-	413	1	7228	3	Y	252	249	1			3
							277	9									
03	9331	X	8766	-0-	-565	-0-	590	1	7860	3	Y	287	289	1			1
							316	9									
04	9030	X	7834	-0-	-1196	-0-	585	1	7033	3	Y	196	197	1			-0-
							216	9									
05	9331	X	7325	-0-	-2006	-0-	379	1	6889	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
06	8850	X	6925	-0-	-1925	-0-	437	1	6488	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3856	-0-	-624	-0-	202	1	3533	3	Y	110	109	1			1
							121	9									
03	4495	X	4218	-0-	-277	-0-	285	1	3797	3	Y	124	124	1			1
							136	9									
04	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	305	1	3674	3	Y	141	140	1			2
							155	9									
05	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	211	1	3830	3	Y	87	88	1			1
							96	9									
06	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	248	1	3678	3	Y	96	96	1			1
							106	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6364	-0-	-972	-0-	331	1	5794	3	Y	217	213	1			4
							239	9									
03	7905	X	6937	-0-	-968	-0-	465	1	6197	3	Y	250	251	1			3
							275	9									
04	7380	X	6214	-0-	-1166	-0-	461	1	5548	3	Y	186	186	1			3
							205	9									
05	7285	X	6466	-0-	-819	-0-	329	1	5968	3	Y	154	155	1			2
							169	9									
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	452	1	6711	3	Y	175	175	1			2
							193	9									
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3050	-0-	-1878	-0-	161	1	2806	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	5456	X	3504	-0-	-1952	-0-	239	1	3181	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	5130	X	3373	-0-	-1757	-0-	253	1	3039	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	4526	X	3503	-0-	-1023	-0-	179	1	3250	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	4020	X	2739	-0-	-1281	-0-	169	1	2503	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	357	1	6238	3	Y	183	181	1			3
							201	9									
03	7564	X	7050	-0-	-514	-0-	477	1	6356	3	Y	197	199	1			1
							217	9									
04	7380	X	6882	-0-	-498	-0-	514	1	6190	3	Y	162	162	1			1
							178	9									
05	7626	X	6950	-0-	-676	-0-	355	1	6446	3	Y	135	136	1			-0-
							149	9									
06	7380	X	6677	-0-	-703	-0-	411	1	6101	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	5755	-0-	-1329	-0-	303 152	1 9	5300	3	Y	138	135	1			3
03	7719	X	7006	-0-	-713	-0-	475 202	1 9	6329	3	Y	184	184	1			3
04	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	489 163	1 9	5885	3	Y	148	148	1			3
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	361 127	1 9	6556	3	Y	115	116	1			2
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	433 139	1 9	6418	3	Y	126	126	1			2
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	355 98	1 9	6209	3	Y	89	88	1			1
03	7254	X	7174	-0-	-80	-0-	493 108	1 9	6573	3	Y	98	99	1			-0-
04	7020	X	6906	-0-	-114	-0-	523 84	1 9	6299	3	Y	76	75	1			1
05	7254	X	6855	-0-	-399	-0-	354 73	1 9	6428	3	Y	66	66	1			1
06	7020	X	5875	-0-	-1145	-0-	366 78	1 9	5431	3	Y	71	70	1			2
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	6712	-0-	-1184	-0-	355 150	1 9	6207	3	Y	136	135	1			1
03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	642 180	1 9	8557	3	Y	164	165	1			-0-
04	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	700 154	1 9	8419	3	Y	140	140	1			-0-
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	496 132	1 9	9012	3	Y	120	119	1			1
06	9090	X	6862	-0-	-2228	-0-	426 119	1 9	6317	3	Y	108	109	1			-0-
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5407	-0-	-417	-0-	284 150	1 9	4973	3	Y	136	134	1			3
03	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	390 144	1 9	5205	3	Y	131	131	1			3
04	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	397 125	1 9	4777	3	Y	114	114	1			3
05	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	252 98	1 9	4582	3	Y	89	89	1			3
06	5970	X	4973	-0-	-997	-0-	307 119	1 9	4547	3	Y	108	108	1			3
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	305 127	1 9	5333	3	Y	115	114	1			1
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	331 87	1 9	4417	3	Y	79	80	1			-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	364 65	1 9	4379	3	Y	59	59	1			-0-
05	6386	X	5233	-0-	-1153	-0-	270 65	1 9	4898	3	Y	59	59	1			-0-
06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	470 117	1 9	6979	3	Y	106	106	1			-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18340	X	16726	-0-	-1614	-0-	880	1	15394	3	Y	411	405	1			6
							452	9									
03	20956	X	17601	-0-	-3355	-0-	1194	1	15909	3	Y	453	457	1			2
							498	9									
04	20280	X	17301	-0-	-2979	-0-	1295	1	15585	3	Y	383	382	1			3
							421	9									
05	20956	X	18123	-0-	-2833	-0-	927	1	16837	3	Y	326	327	1			2
							359	9									
06	18720	X	17156	-0-	-1564	-0-	1058	1	15701	3	Y	361	361	1			2
							397	9									
07	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	9564	-0-	-2420	-0-	499	1	8716	3	Y	317	312	1			6
							349	9									
03	13268	X	11406	-0-	-1862	-0-	770	1	10261	3	Y	341	344	1			3
							375	9									
04	12840	X	11898	-0-	-942	-0-	888	1	10684	3	Y	296	295	1			4
							326	9									
05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	625	1	11343	3	Y	246	247	1			3
							271	9									
06	11040	X	9140	-0-	-1900	-0-	559	1	8299	3	Y	256	257	1			2
							282	9									
07	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1450	3	Y	102	101	1			2
							112	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	3	Y	91	91	1			2
							100	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	3	Y	77	78	1			1
							85	9									
05	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	62	1	1145	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
06	1530	N	56	-0-	-1474	-0-	6	3	50	9	Y	45	47	1			-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	7231	-0-	-3829	-0-	35	1	7061	3	Y	123	153	1			12
							135	9									
03	12245	X	10659	-0-	-1586	-0-	46	1	10554	3	Y	54	44	1			22
							59	9									
04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	9946	3	73	9	Y	66					88
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10002	3	108	9	Y	98	111	1			75
06	10320	X	9195	-0-	-1125	-0-	9122	3	73	9	Y	66	64	1			77
07	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					77

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	6134	-0-	-2574	-0-	30	1	6013	3	Y	83	107	1			4
							91	9									
03	9641	X	7085	-0-	-2556	-0-	31	1	7006	3	Y	44	36	1			12
							48	9									
04	8100	X	7101	-0-	-999	-0-	7007	3	94	9	Y	85					97
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7047	3	18	9	Y	16	70	1			43
06	6870	X	6494	-0-	-376	-0-	6474	3	20	9	Y	18	29	1			32
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	241	1	4221	3	Y	176	174	1			2
							194	9									
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	340	1	4533	3	Y	197	199	1			-0-
							217	9									
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	368	1	4432	3	Y	175	174	1			1
							193	9									
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	252	1	4570	3	Y	149	149	1			1
							164	9									
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	294	1	4361	3	Y	170	171	1			-0-
							187	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	8007	-0-	-1709	-0-	415	1	7256	3	Y	305	301	1			4
							336	9									
03	9238	X	8547	-0-	-691	-0-	568	1	7574	3	Y	368	370	1			2
							405	9									
04	8940	X	7792	-0-	-1148	-0-	576	1	6931	3	Y	259	260	1			1
							285	9									
05	9021	X	8309	-0-	-712	-0-	419	1	7609	3	Y	255	255	1			1
							281	9									
06	8730	X	8068	-0-	-662	-0-	489	1	7249	3	Y	300	301	1			-0-
							330	9									
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	9089	-0-	-599	-0-	463	1	8094	3	Y	484	478	1			6
							532	9									
03	10323	X	9787	-0-	-536	-0-	643	1	8563	3	Y	528	532	1			2
							581	9									
04	9990	X	9469	-0-	-521	-0-	687	1	8270	3	Y	465	465	1			2
							512	9									
05	10137	X	9608	-0-	-529	-0-	479	1	8693	3	Y	396	397	1			1
							436	9									
06	9810	X	9394	-0-	-416	-0-	562	1	8339	3	Y	448	449	1			-0-
							493	9									
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	8121	-0-	-979	-0-	422	1	7377	3	Y	293	289	1			5
							322	9									
03	9765	X	9181	-0-	-584	-0-	614	1	8185	3	Y	347	350	1			2
							382	9									
04	9060	X	8961	-0-	-99	-0-	664	1	7986	3	Y	283	283	1			2
							311	9									
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	460	1	8351	3	Y	274	274	1			2
							301	9									
06	8880	X	8800	-0-	-80	-0-	535	1	7931	3	Y	304	305	1			1
							334	9									
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	8753	-0-	-739	-0-	456	1	7965	3	Y	302	298	1			6
							332	9									
03	10509	X	8646	-0-	-1863	-0-	582	1	7750	3	Y	285	288	1			3
							314	9									
04	9900	X	8457	-0-	-1443	-0-	626	1	7539	3	Y	265	265	1			3
							292	9									
05	10230	X	8744	-0-	-1486	-0-	441	1	8010	3	Y	266	267	1			2
							293	9									
06	9900	X	8674	-0-	-1226	-0-	527	1	7815	3	Y	302	302	1			2
							332	9									
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					2

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75572	X	42150	-0-	-33422	-0-	207	1	41224	3	Y	654	673	1			174
							719	9									
03	71238	X	38122	-0-	-33116	-0-	162	1	36876	3	Y	985	881	1			278
							1084	9									
04	58410	X	24746	-0-	-33664	-0-	24322	3	424	9	Y	385	593	1			70
05	52080	X	27353	-0-	-24727	-0-	26817	3	536	9	Y	487	470	1			87
06	37710	X	31670	-0-	-6040	-0-	31088	3	582	9	Y	529	546	1			70
07	38967	X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					Y	NO RPT					70

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94462	X	43054	-0-	-51408	-0-	209	1	41684	3	Y	1055	1047	1			279
							1161	9									
03	74338	X	37892	-0-	-36446	-0-	161	1	36672	3	Y	963	939	1			303
							1059	9									
04	61740	X	34979	-0-	-26761	-0-	33935	3	1044	9	Y	949	1116	1			136
05	53661	X	33348	-0-	-20313	-0-	32604	3	744	9	Y	676	680	1			132
06	38010	X	29661	-0-	-8349	-0-	29058	3	603	9	Y	548	598	1			82
07	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT					82

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84252	X	46640	-0-	-37612	-0-	225	1	44713	3	Y	1547	1360	1			360
							1702	9									
03	79732	X	41449	-0-	-38283	-0-	177	1	40284	3	Y	898	953	1			305
							988	9									
04	65520	X	36209	-0-	-29311	-0-	34878	3	1331	9	Y	1210	1351	1			164
05	58094	X	34527	-0-	-23567	-0-	33691	3	836	9	Y	760	776	1			148
06	41040	X	31349	-0-	-9691	-0-	30593	3	756	9	Y	687	736	1			99
07	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68908	X	34528	-0-	-34380	-0-	167	1	33279	3	Y	984	1008	1			267
							1082	9									
03	62682	X	28443	-0-	-34239	-0-	121	1	27502	3	Y	745	767	1			245
							820	9									
04	50730	X	25592	-0-	-25138	-0-	24888	3	704	9	Y	640	791	1			94
05	44671	X	27213	-0-	-17458	-0-	26311	3	902	9	Y	820	768	1			146
06	37050	X	24085	-0-	-12965	-0-	23290	3	795	9	Y	723	768	1			101
07	38223	X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					Y	NO RPT					101

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132832	X	74170	-0-	-58662	-0-	367	1	73070	3	Y	666	738	1			194
							733	9									
03	128030	X	72228	-0-	-55802	-0-	313	1	71001	3	Y	831	778	1			247
							914	9									
04	110400	X	65124	-0-	-45276	-0-	64237	3	887	9	Y	806	941	1			112
05	99789	X	61680	-0-	-38109	-0-	60820	3	860	9	Y	782	752	1			142
06	72090	X	54783	-0-	-17307	-0-	53853	3	930	9	Y	845	872	1			115
07	74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-					Y	NO RPT					115

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	72	1	3561	2	N	35	175	1			104
							39	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	72	1	3695	2	N	80					184
							88	9									
04	4530	X	3517	-0-	-1013	-0-	76	1	3383	2	N	53					237
							58	9									
05	4681	X	2808	-0-	-1873	-0-	79	1	2674	2	N	50	157	1			130
							55	9									
06	3930	X	1944	-0-	-1986	-0-	76	1	1846	2	N	20					150
							22	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					150

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	619	-0-	-1649	-0-	71	1	545	2	N	3	175	1			68
							3	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	71	1	2767	2	N	76					144
							84	9									
04	2610	X	2421	-0-	-189	-0-	76	1	2293	2	N	47					191
							52	9									
05	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	79	1	2413	2	N	74	159	1			106
							81	9									
06	2820	X	1314	-0-	-1506	-0-	76	1	1214	2	N	22					128
							24	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	40	1	8	9	Y	7	7	0	-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	336	1	208	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	235	1	180	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07	DLQ G-10		311	-0-	311	311	182	1	126	2	Y	2	2	0	-0-
							1	4	2	9					

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1816	N	1614	-0-	-202	-0-	319	1	1069	2	Y	201	200	0	10
							5	4	221	9					
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	412	1	1112	2	Y	187	188	0	9
							2	4	206	9					
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	294	1	1342	2	Y	213	211	0	11
							4	4	234	9					
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	313	1	1455	2	Y	164	164	0	11
							180	9							
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	292	1	1390	2	Y	116	119	0	8
							11	4	128	9					
07	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	312	1	1407	2	Y	188	189	0	7
							5	4	207	9					

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	121	1	63	9	Y	57			123
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	195	1	20	9	Y	18	42	1	99
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	9	Y	73			172
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	9	Y	39	49	1	162
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	165	1	39	9	Y	35	49	1	148
07	DLQ G-10		157	-0-	157	157	109	1	48	9	Y	44	44	1	148

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	209	1	199	2	Y	141	141	0	6
							2	4	155	9					
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	218	2	Y	168	168	0	6
							1	4	185	9					
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	208	1	309	2	Y	159	159	0	6
							1	4	175	9					
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	359	2	Y	149	149	0	6
							164	9							
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	291	1	157	2	Y	136	136	0	6
							3	4	150	9					
07	DLQ G-10		760	-0-	760	760	264	1	353	2	Y	128	129	0	5
							2	4	141	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	432	1	286	2	Y	68	67	0			3
							3	4	75	9							
03	3100	N	3799	-0-	699	699	440	1	3273	2	Y	74	74	0			3
							5	4	81	9							
04	3000	N	5215	-0-	2215	2914	477	1	4652	2	Y	67	66	0			4
							12	4	74	9							
05	3100	N	2993	-0-	-107	2807	582	1	2403	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
06	5246	X	2439	-0-	-2807	-0-	126	1	2296	2	Y	1	1	0			3
							16	4	1	9							
07	DLQ G-10		289	-0-	289	289	138	1	142	2	Y	7	7	0			3
							1	4	8	9							

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	472	1	2	4	Y	94	95	0			2
							103	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	557	1	22	9	Y	20	22	0			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	736	1	92	9	Y	84	82	0			2
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	268	1	61	9	Y	55	56	0			1
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		984	-0-	984	984	57	1	478	2	Y	408	379	0			29
							449	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	423	1	130	9	Y	118	119	0			2
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	469	1	143	9	Y	130	129	0			3
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	409	1	142	9	Y	129	129	0			3
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	273	1	48	9	Y	44	46	0			1
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	15	1	126	2	Y	75	66	0			9
							83	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

02	795	N	768	-0-	-27	-0-	327	1	318	2	Y	106	108	0			2
							6	4	117	9							
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	371	1	503	2	Y	122	121	0			3
							1	4	134	9							
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	356	1	253	2	Y	120	120	0			3
							132	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	124	1	83	2	Y	40	42	0			1
							44	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		535	-0-	535	535	19	1	161	2	Y	323	299	0			24
							355	9									

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	490	1	1406	2	Y	500	498	0			14
							7	4	550	9							
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	478	1	2068	2	Y	465	468	0			11
							4	4	512	9							
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	303	1	2139	2	Y	449	449	0			11
							5	4	494	9							
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	294	1	2195	2	Y	334	336	0			9
							367	9									
06	3000	N	3019	-0-	19	19	288	1	2042	2	Y	612	603	0			18
							16	4	673	9							
07	DLQ G-10		2910	-0-	2910	2929	321	1	1911	2	Y	611	611	0			18
							6	4	672	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1148	-0-	-1652	4520	366	1	578	2	Y	182	183	0			5
							4	4	200	9							
03	3100	N	1262	-0-	-1838	2682	372	1	683	2	Y	187	188	0			4
							1	4	206	9							
04	3000	N	1194	-0-	-1806	876	368	1	661	2	Y	148	149	0			3
							2	4	163	9							
05	2274	N	1398	-0-	-876	-0-	426	1	818	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	303	1	810	2	Y	130	129	0			4
							7	4	143	9							
07	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	299	1	787	2	Y	190	189	0			5
							3	4	209	9							

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29365	X	29365	-0-	-0-	-0-	1132	1	24317	2	Y	3468	3488	0			90
							101	4	3815	9							
03	34565	X	29278	-0-	-5287	-0-	1152	1	24332	2	Y	3416	3431	0			75
							36	4	3758	9							
04	33450	X	25246	-0-	-8204	-0-	1013	1	21024	2	Y	2872	2879	0			68
							50	4	3159	9							
05	34565	X	24714	-0-	-9851	-0-	1001	1	20563	2	Y	2862	2854	0			76
							2	4	3148	9							
06	33450	X	22325	-0-	-11125	-0-	911	1	18540	2	Y	2494	2494	0			76
							131	4	2743	9							
07	DLQ G-10		21489	-0-	21489	21489	958	1	17939	2	Y	2306	2314	0			68
							55	4	2537	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	2	Y	265	266	0			7
							10	4	292	9							
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	276	1	2783	2	Y	301	301	0			7
							4	4	331	9							
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	175	1	2418	2	Y	260	261	0			6
							6	4	286	9							
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	180	1	2457	2	Y	251	251	0			6
							276	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	223	1	2382	2	Y	194	194	0			6
							17	4	213	9							
07	DLQ G-10		2802	-0-	2802	2802	231	1	2305	2	Y	235	234	0			7
							7	4	259	9							

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	188	1	1825	2	Y	336	338	0			9
							8	4	370	9							
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	225	1	1847	2	Y	364	365	0			8
							3	4	400	9							
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	206	1	1711	2	Y	360	360	0			8
							4	4	396	9							
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	217	1	1740	2	Y	360	359	0			9
							396	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	196	1	1678	2	Y	341	340	0			10
							13	4	375	9							
07	DLQ G-10		2261	-0-	2261	2261	218	1	1693	2	Y	313	314	0			9
							6	4	344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1454	-0-	-1346	11009	245	1	1032	2	Y	156	157	0			8
							5	4	172	9							
03	3100	N	1694	-0-	-1406	9603	296	1	1201	2	Y	177	177	0			8
							2	4	195	9							
04	3000	N	1559	-0-	-1441	8162	256	1	1116	2	Y	167	167	0			8
							3	4	184	9							
05	3100	N	1586	-0-	-1514	6648	250	1	1154	2	Y	165	164	0			9
							182	9									
06	3000	N	1494	-0-	-1506	5142	236	1	1078	2	Y	155	155	0			9
							9	4	171	9							
07	DLQ G-10		1506	-0-	1506	6648	255	1	1078	2	Y	154	155	0			8
							4	4	169	9							

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1490	-0-	-1310	6863	218	1	1078	2	Y	172	172	0			6
							5	4	189	9							
03	3100	N	1718	-0-	-1382	5481	278	1	1204	2	Y	213	213	0			6
							2	4	234	9							
04	3000	N	1752	-0-	-1248	4233	309	1	1213	2	Y	206	206	0			6
							3	4	227	9							
05	3100	N	1813	-0-	-1287	2946	326	1	1261	2	Y	205	205	0			6
							226	9									
06	3000	N	1754	-0-	-1246	1700	268	1	1268	2	Y	189	188	0			7
							10	4	208	9							
07	DLQ G-10		1697	-0-	1697	3397	275	1	1219	2	Y	181	182	0			6
							4	4	199	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	244	1	2195	2	Y	262	262	0			7
							10	4	288	9							
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	269	1	2463	2	Y	302	303	0			6
							4	4	332	9							
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	247	1	2423	2	Y	298	298	0			6
							6	4	328	9							
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	176	1	2235	2	Y	295	294	0			7
							325	9									
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	163	1	2101	2	Y	271	270	0			8
							15	4	298	9							
07	DLQ G-10		2615	-0-	2615	2615	176	1	2148	2	Y	258	259	0			7
							7	4	284	9							

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	517	-0-	-2283	726	486	1	31	9	Y	28	27	0	2	1	1
03	1382	N	656	-0-	-726	-0-	578	1	78	9	Y	71	49	0	18	1	5
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	564	1	59	9	Y	54	12	0	39	1	8
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	523	1	17	9	Y	15	3	0	14	1	6
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	405	1	91	9	Y	83	69	0	12	1	8
07	DLQ G-10		580	-0-	580	580	506	1	74	9	Y	67	59	0	6	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1					182
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-	60	1			122
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	91	1	57	9	Y	52					174
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	21	1	33	9	Y	30	48	1			156
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	9	Y	33	49	1			140
07	DLQ G-10		292	-0-	292	292	225	1	67	9	Y	61	49	1			152

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	497	1	292	2	Y	328	329	0			6
							7	4	361	9							
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	522	1	312	2	Y	299	299	0			6
							329	9									
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	199	1	290	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2339	1	28	4	Y	384	371	0			14
							422	9									
07	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1080	1	33	2	Y	183	186	0			11
							1	4	201	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	367	1	199	9	Y	181	182	0			6
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	446	1	3217	2	Y	391	387	0			10
							5	4	430	9							
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	374	1	4985	2	Y	564	561	0			13
							12	4	620	9							
05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	428	1	6687	2	Y	612	609	0			16
							1	4	673	9							
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	355	1	1953	2	Y	314	320	0			10
							15	4	345	9							
07	DLQ G-10		5089	-0-	5089	5089	449	1	4159	2	Y	425	422	0			13
							13	4	468	9							

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	899	-0-	-0-	-0-	503	1	195	2	Y	180	183	0			5
							3	4	198	9							
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	503	1	2264	2	Y	378	374	0			9
							4	4	416	9							
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	366	1	2935	2	Y	395	394	0			10
							7	4	435	9							
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	374	1	2743	2	Y	373	372	0			11
							410	9									
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	409	1	2334	2	Y	344	344	0			11
							18	4	378	9							
07	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	429	1	2102	2	Y	319	321	0			9
							7	4	351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1142	-0-	-1658	838	238	1	725	2	Y	159	159	0			7
							4	4	175	9							
03	2117	N	1279	-0-	-838	-0-	244	1	848	2	Y	168	169	0			6
							2	4	185	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	168	1	730	2	Y	169	169	0			6
							2	4	186	9							
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	175	1	754	2	Y	175	174	0			7
							193	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	180	1	631	2	Y	164	164	0			7
							5	4	180	9							
07	DLQ G-10		776	-0-	776	776	177	1	434	2	Y	148	149	0			6
							2	4	163	9							

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	416	1	1610	2	Y	564	567	0			14
							8	4	620	9							
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	424	1	2293	2	Y	654	654	0			14
							4	4	719	9							
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	329	1	2117	2	Y	601	603	0			12
							5	4	661	9							
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	341	1	2178	2	Y	558	557	0			13
							614	9									
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	325	1	2061	2	Y	536	534	0			15
							16	4	590	9							
07	DLQ G-10		3047	-0-	3047	3047	349	1	2127	2	Y	513	514	0			14
							7	4	564	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	121	1	65	9	Y	59					247
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	115	1	70	9	Y	64	88	1			223
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	9	Y	106					329
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	42	92	1			279
							46	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	138	1	66	9	Y	60	89	1			250
07	DLQ G-10		194	-0-	194	194	92	1	102	9	Y	93	89	1			254

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	172	1	76	9	Y	69	69	0			2
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	208	1	78	9	Y	71	71	0			2
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	188	1	67	9	Y	61	61	0			2
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	184	1	63	9	Y	57	57	0			2
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	1	56	9	Y	51	51	0			2
07	DLQ G-10		265	-0-	265	265	202	1	63	9	Y	57	57	0			2

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1478	-0-	-1322	445	318	1	914	2	Y	219	221	0			7
							5	4	241	9							
03	2025	N	1580	-0-	-445	-0-	356	1	960	2	Y	238	238	0			7
							2	4	262	9							
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	303	1	930	2	Y	218	218	0			7
							3	4	240	9							
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	323	1	1115	2	Y	212	212	0			7
							233	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	321	1	1032	2	Y	200	199	0			8
							9	4	220	9							
07	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	380	1	1031	2	Y	209	209	0			8
							4	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	389	-0-	-2411	9805	266	1	123	9	Y	112	112	0			4
03	3100	N	955	-0-	-2145	7660	288	1	445	2	Y	201	199	0			6
							1	4	221	9							
04	3000	N	844	-0-	-2156	5504	279	1	362	2	Y	184	184	0			6
							1	4	202	9							
05	3100	N	652	-0-	-2448	3056	271	1	206	2	Y	159	159	0			6
							175	9									
06	3000	N	411	-0-	-2589	467	259	1	1	4	Y	137	138	0			5
							151	9									
07	DLQ G-10		429	-0-	429	896	287	1	142	9	Y	129	129	0			5

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	317	-0-	-2483	2392	177	1	140	9	Y	127	124	0			5
03	3022	N	630	-0-	-2392	-0-	375	1	255	9	Y	232	230	0			7
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	366	1	239	9	Y	217	218	0			6
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	318	1	229	9	Y	208	207	0			7
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	356	1	240	9	Y	218	217	0			8
07	DLQ G-10		604	-0-	604	604	389	1	215	9	Y	195	196	0			7

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	924	-0-	-1876	703	273	1	464	2	Y	166	162	0	3	1	4
							4	4	183	9							
03	2201	N	1498	-0-	-703	-0-	504	1	769	2	Y	204	185	0	16	1	7
							1	4	224	9							
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	432	1	756	2	Y	184	152	0	30	1	9
							202	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	551	1	714	2	Y	141	129	0	12	1	9
							1	4	155	9							
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	320	1	610	2	Y	174	163	0	11	1	9
							7	4	191	9							
07	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	321	1	864	2	Y	190	185	0	5	1	9
							3	4	209	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3031	-0-	231	13469	412	1	2139	2	Y	423	409	0	11	1	11
							15	4	465	9							
03	3100	N	3719	-0-	619	14088	561	1	2592	2	Y	513	489	0	21	1	14
							2	4	564	9							
04	17514	X	3426	-0-	-14088	-0-	534	1	2368	2	Y	476	436	0	37	1	17
							524	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	676	1	2623	2	Y	539	520	0	15	1	21
							1	4	593	9							
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	602	1	2520	2	Y	511	491	0	18	1	23
							25	4	562	9							
07	DLQ G-10		4316	-0-	4316	4316	749	1	3030	2	Y	481	472	0	9	1	23
							8	4	529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	389	1	2091	2	Y	191	185	0			18
							10	4	210	9							
03	3875	X	2996	-0-	-879	-0-	495	1	2258	2	Y	217	222	0			13
							4	4	239	9							
04	3690	X	2758	-0-	-932	-0-	563	1	2007	2	Y	165	165	0			13
							6	4	182	9							
05	3875	X	2401	-0-	-1474	-0-	574	1	1667	2	Y	145	150	0			8
							160	9									
06	3750	X	2070	-0-	-1680	-0-	495	1	1334	2	Y	208	199	0			17
							12	4	229	9							
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	488	1	1883	2	Y	456	452	0			21
							7	4	502	9							

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1000	-0-	-1800	3618	350	1	529	2	Y	105	100	0	4	1	3
							5	4	116	9							
03	3100	N	840	-0-	-2260	1358	364	1	336	2	Y	127	113	0	12	1	5
							140	9									
04	2443	N	1085	-0-	-1358	-0-	352	1	565	2	Y	153	126	0	24	1	8
							168	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	392	1	546	2	Y	165	156	0	9	1	8
							182	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	276	1	390	2	Y	231	220	0	9	1	10
							5	4	254	9							
07	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	379	1	534	2	Y	223	218	0	4	1	11
							2	4	245	9							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2267	-0-	-533	5290	530	1	892	2	Y	761	752	0	6	1	16
							8	4	837	9							
03	3100	N	2335	-0-	-765	4525	611	1	1065	2	Y	598	578	0	20	1	16
							1	4	658	9							
04	3000	N	2088	-0-	-912	3613	591	1	965	2	Y	484	441	0	41	1	18
							532	9									
05	3100	N	2027	-0-	-1073	2540	614	1	977	2	Y	395	382	0	15	1	16
							1	4	435	9							
06	3000	N	1745	-0-	-1255	1285	530	1	862	2	Y	311	294	0	16	1	17
							11	4	342	9							
07	DLQ G-10		2013	-0-	2013	3298	641	1	1009	2	Y	326	316	0	8	1	19
							4	4	359	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	922	1	19076	2	Y	2819	2835	0			77
							79	4	3101	9							
03	26660	X	24151	-0-	-2509	-0-	1148	1	20113	2	Y	2600	2616	0			61
							30	4	2860	9							
04	25800	X	21522	-0-	-4278	-0-	1051	1	17836	2	Y	2356	2359	0			58
							43	4	2592	9							
05	26660	X	20471	-0-	-6189	-0-	1044	1	17234	2	Y	1992	1993	0			57
							2	4	2191	9							
06	25800	X	17985	-0-	-7815	-0-	941	1	15108	2	Y	1662	1665	0			54
							108	4	1828	9							
07	DLQ G-10		16979	-0-	16979	16979	959	1	14009	2	Y	1788	1787	0			55
							44	4	1967	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2382	-0-		-418	21276	440	1	1745	2	Y	167	157	0	9	1	6
								13	4	184	9							
03	3100	N	2518	-0-		-582	20694	532	1	1846	2	Y	125	106	0	19	1	6
								2	4	138	9							
04	3000	N	2324	-0-		-676	20018	512	1	1626	2	Y	169	130	0	35	1	10
								186	9									
05	3100	N	2361	-0-		-739	19279	517	1	1696	2	Y	134	122	0	13	1	9
								1	4	147	9							
06	3000	N	1654	-0-		-1346	17933	388	1	1129	2	Y	114	102	0	12	1	9
								12	4	125	9							
07	DLQ	G-10	2131	-0-		2131	20064	383	1	1637	2	Y	97	92	0	6	1	8
								4	4	107	9							

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	563	1	1156	2	Y	369	371	0			7
								15	4	406	9							
03	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-	683	1	1368	2	Y	479	476	0			10
								1	4	527	9							
04	2403	N	2403	-0-		-0-	-0-	706	1	1246	2	Y	410	410	0			10
								451	9									
05	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	648	1	979	2	Y	365	366	0			9
								2	4	402	9							
06	2040	N	-0-	-0-		-2040	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	DLQ	G-10	82	-0-		82	82	62	1	20	9	Y	18	17	0			1

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4253	X	4253	-0-		-0-	-0-	829	1	2813	2	Y	526	530	0			10
								32	4	579	9							
03	4644	X	4644	-0-		-0-	-0-	925	1	3073	2	Y	585	583	0			12
								2	4	644	9							
04	4380	X	4380	-0-		-0-	-0-	954	1	2784	2	Y	584	582	0			14
								642	9									
05	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	987	1	3109	2	Y	587	586	0			15
								4	4	646	9							
06	4926	X	4926	-0-		-0-	-0-	2719	1	1458	2	Y	619	612	0			22
								68	4	681	9							
07	DLQ	G-10	3760	-0-		3760	3760	1306	1	1899	2	Y	503	496	0			29
								2	4	553	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4035	X	4035	-0-		-0-	-0-	826	1	2726	2	Y	411	415	0			7
								31	4	452	9							
03	4256	X	4256	-0-		-0-	-0-	911	1	2800	2	Y	494	491	0			10
								2	4	543	9							
04	5010	X	3928	-0-		-1082	-0-	933	1	2423	2	Y	520	518	0			12
								572	9									
05	4898	X	2634	-0-		-2264	-0-	889	1	1245	2	Y	453	454	0			11
								2	4	498	9							
06	4350	X	3043	-0-		-1307	-0-	2464	1	39	4	Y	491	484	0			18
								540	9									
07	DLQ	G-10	1711	-0-		1711	1711	1266	1	1	4	Y	404	399	0			23
								444	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	849	1	2131	2	Y	344	347	0			6
							26	4	378	9							
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	973	1	2509	2	Y	453	449	0			10
							2	4	498	9							
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1002	1	2247	2	Y	362	363	0			9
							398	9									
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1046	1	2226	2	Y	362	361	0			10
							3	4	398	9							
06	3210	X	3020	-0-	-190	-0-	2649	1	34	4	Y	306	305	0			11
							337	9									
07	DLQ G-10		106	-0-	106	106	37	1	58	2	Y	10	20	0			1
							11	9									

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	389	1	530	2	Y	113	115	0			2
							8	4	124	9							
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	464	1	897	2	Y	166	164	0			4
							1	4	183	9							
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	493	1	973	2	Y	168	168	0			4
							185	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	511	1	1109	2	Y	191	189	0			6
							2	4	210	9							
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1769	1	29	4	Y	152	152	0			6
							167	9									
07	DLQ G-10		545	-0-	545	545	411	1	90	2	Y	40	43	0			3
							44	9									

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	587	1	5275	2	Y	961	958	0			31
							23	4	1057	9							
03	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	736	1	5925	2	Y	1106	1106	0			31
							9	4	1217	9							
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	697	1	5510	2	Y	967	969	0			29
							14	4	1064	9							
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	716	1	5564	2	Y	916	914	0			31
							1	4	1008	9							
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	693	1	5434	2	Y	838	838	0			31
							41	4	922	9							
07	DLQ G-10		6999	-0-	6999	6999	728	1	5356	2	Y	815	818	0			28
							18	4	897	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	917	1	10214	2	Y	1044	1049	0			33
							44	4	1148	9							
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	1055	1	10869	2	Y	1021	1025	0			29
							17	4	1123	9							
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	990	1	10482	2	Y	885	888	0			26
							26	4	974	9							
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	1012	1	10812	2	Y	951	946	0			31
							1	4	1046	9							
06	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	986	1	10814	2	Y	745	748	0			28
							79	4	820	9							
07	DLQ G-10		12835	-0-	12835	12835	1003	1	11015	2	Y	711	713	0			26
							35	4	782	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	302	1	7682	2	Y	400	403	0			13
							32	4	440	9							
03	9145	X	8964	-0-	-181	-0-	308	1	8038	2	Y	551	549	0			15
							12	4	606	9							
04	8850	X	8006	-0-	-844	-0-	319	1	7047	2	Y	566	565	0			16
							17	4	623	9							
05	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	290	1	7685	2	Y	710	705	0			21
							1	4	781	9							
06	8850	X	8206	-0-	-644	-0-	277	1	7098	2	Y	710	708	0			23
							50	4	781	9							
07	DLQ G-10		7893	-0-	7893	7893	361	1	6812	2	Y	635	638	0			20
							21	4	699	9							

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	607	1	3260	2	Y	402	382	0	17	1	13
							23	4	442	9							
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	538	1	3750	2	Y	492	470	0	22	1	13
							3	4	541	9							
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	570	1	3899	2	Y	564	519	0	39	1	19
							620	9									
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	679	1	5280	2	Y	714	692	0	16	1	25
							3	4	785	9							
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	537	1	5741	2	Y	639	621	0	17	1	26
							51	4	703	9							
07	DLQ G-10		5938	-0-	5938	5938	651	1	4734	2	Y	492	487	0	9	1	22
							12	4	541	9							

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	562	1	1916	2	Y	690	682	0	11	1	17
							15	4	759	9							
03	5022	X	3553	-0-	-1469	-0-	624	1	2136	2	Y	719	696	0	22	1	18
							2	4	791	9							
04	4860	X	2206	-0-	-2654	-0-	641	1	1004	2	Y	510	465	0	44	1	19
							561	9									
05	5022	X	1052	-0-	-3970	-0-	658	1	79	2	Y	286	275	0	16	1	14
							315	9									
06	4350	X	237	-0-	-4113	-0-	185	1	52	9	Y	47	47	0	10	1	4
07	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	670	1	888	2	Y	297	280	0	3	1	18
							3	4	327	9							

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	802	1	7218	2	Y	859	819	0	35	1	27
							48	4	945	9							
03	9517	X	8816	-0-	-701	-0-	723	1	7228	2	Y	781	755	0	33	1	20
							6	4	859	9							
04	9210	X	8073	-0-	-1137	-0-	682	1	6648	2	Y	675	625	0	47	1	23
							743	9									
05	9517	X	7849	-0-	-1668	-0-	667	1	6303	2	Y	796	775	0	17	1	27
							3	4	876	9							
06	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	629	1	8210	2	Y	1792	1742	0	19	1	58
							73	4	1971	9							
07	DLQ G-10		12739	-0-	12739	12739	805	1	10723	2	Y	1077	1086	0	11	1	38
							26	4	1185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	614	1	6658	2	Y	604	606	0		34
							29	4	664	9						
03	9548	X	8539	-0-	-1009	-0-	681	1	7086	2	Y	692	693	0		33
							11	4	761	9						
04	8970	X	8645	-0-	-325	-0-	657	1	7308	2	Y	602	602	0		33
							18	4	662	9						
05	9765	X	9376	-0-	-389	-0-	691	1	8039	2	Y	586	585	0		34
							1	4	645	9						
06	9450	X	8933	-0-	-517	-0-	653	1	7590	2	Y	577	576	0		35
							55	4	635	9						
07	DLQ G-10		9513	-0-	9513	9513	717	1	8146	2	Y	567	569	0		33
							26	4	624	9						

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	238	1	107	9	Y	97	97	0		4
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	241	1	185	9	Y	168	167	0		5
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	220	1	144	9	Y	131	132	0		4
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	250	1	96	9	Y	87	87	0		4
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	356	1	58	9	Y	53	54	0		3
07	DLQ G-10		237	-0-	237	237	176	1	61	9	Y	55	55	0		3

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	259	1	2473	2	Y	547	554	0		15
							11	4	602	9						
03	3503	X	2626	-0-	-877	-0-	308	1	1789	2	Y	478	482	0		11
							3	4	526	9						
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	328	1	2800	2	Y	1048	1034	0		25
							7	4	1153	9						
05	3503	X	2759	-0-	-744	-0-	281	1	2219	2	Y	235	251	0		9
							259	9								
06	3390	X	2655	-0-	-735	-0-	262	1	2234	2	Y	129	131	0		7
							17	4	142	9						
07	DLQ G-10		2770	-0-	2770	2770	270	1	2262	2	Y	210	208	0		9
							7	4	231	9						

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

02	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	475	1	12271	2	Y	476	479	0		12
							51	4	524	9						
03	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	455	1	11965	2	Y	484	485	0		11
							18	4	532	9						
04	12660	X	10173	-0-	-2487	-0-	384	1	9306	2	Y	419	420	0		10
							22	4	461	9						
05	13082	X	6614	-0-	-6468	-0-	413	1	5763	2	Y	397	397	0		10
							1	4	437	9						
06	12660	X	11432	-0-	-1228	-0-	411	1	10519	2	Y	390	389	0		11
							73	4	429	9						
07	DLQ G-10		8697	-0-	8697	8697	389	1	7969	2	Y	286	289	0		8
							24	4	315	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	761	1	18740	2	Y	1643	1642	0			48
							77	4	1807	9							
03	24490	X	22528	-0-	-1962	-0-	1076	1	19698	2	Y	1567	1575	0			40
							30	4	1724	9							
04	23700	X	21306	-0-	-2394	-0-	1062	1	18588	2	Y	1465	1467	0			38
							44	4	1612	9							
05	24490	X	21941	-0-	-2549	-0-	1021	1	19249	2	Y	1517	1511	0			44
							2	4	1669	9							
06	22920	X	21294	-0-	-1626	-0-	869	1	18860	2	Y	1302	1302	0			44
							133	4	1432	9							
07	DLQ G-10		21537	-0-	21537	21537	954	1	19165	2	Y	1235	1237	0			42
							59	4	1359	9							

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34528	X	34528	-0-	-0-	-0-	1301	1	30648	2	Y	2229	2237	0			64
							127	4	2452	9							
03	37436	X	37436	-0-	-0-	-0-	1528	1	33007	2	Y	2593	2594	0			63
							49	4	2852	9							
04	35640	X	35327	-0-	-313	-0-	1489	1	31202	2	Y	2329	2333	0			59
							74	4	2562	9							
05	36828	X	36372	-0-	-456	-0-	1516	1	31895	2	Y	2688	2673	0			74
							4	4	2957	9							
06	35640	X	34994	-0-	-646	-0-	1293	1	30663	2	Y	2566	2560	0			80
							215	4	2823	9							
07	DLQ G-10		35031	-0-	35031	35031	1233	1	31098	2	Y	2369	2376	0			73
							94	4	2606	9							

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	1384	1	31645	2	Y	1820	1829	0			61
							131	4	2002	9							
03	39618	X	37699	-0-	-1919	-0-	1491	1	33988	2	Y	1972	1976	0			57
							51	4	2169	9							
04	38340	X	35841	-0-	-2499	-0-	1409	1	32216	2	Y	1945	1944	0			58
							76	4	2140	9							
05	39618	X	36634	-0-	-2984	-0-	1442	1	33000	2	Y	1989	1982	0			65
							4	4	2188	9							
06	38190	X	35187	-0-	-3003	-0-	1377	1	31559	2	Y	1845	1842	0			68
							221	4	2030	9							
07	DLQ G-10		34546	-0-	34546	34546	1422	1	31137	2	Y	1720	1726	0			62
							95	4	1892	9							

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35310	X	35310	-0-	-0-	-0-	1297	1	30797	2	Y	2808	2812	0			80
							127	4	3089	9							
03	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1372	1	33087	2	Y	3016	3023	0			73
							49	4	3318	9							
04	35855	X	35855	-0-	-0-	-0-	1302	1	31521	2	Y	2689	2695	0			67
							74	4	2958	9							
05	36659	X	36659	-0-	-0-	-0-	1331	1	32278	2	Y	2769	2759	0			77
							4	4	3046	9							
06	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	1270	1	31046	2	Y	2390	2390	0			77
							217	4	2629	9							
07	DLQ G-10		35135	-0-	35135	35135	1350	1	31234	2	Y	2233	2239	0			71
							95	4	2456	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	349	1	4600	2	Y	226	202	0	22	1	11
							30	4	249	9							
03	6665	X	5452	-0-	-1213	-0-	596	1	4586	2	Y	242	219	0	25	1	9
							4	4	266	9							
04	6450	X	5820	-0-	-630	-0-	599	1	4929	2	Y	265	220	0	41	1	13
							292	9									
05	6448	X	5256	-0-	-1192	-0-	574	1	4461	2	Y	199	186	0	15	1	11
							2	4	219	9							
06	6240	X	4727	-0-	-1513	-0-	355	1	4102	2	Y	212	199	0	13	1	11
							37	4	233	9							
07	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	329	1	5164	2	Y	378	369	0	6	1	14
							12	4	416	9							

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	760	1	10425	2	Y	1202	1144	0	49	1	37
							67	4	1322	9							
03	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	769	1	11080	2	Y	1391	1356	0	39	1	33
							9	4	1530	9							
04	12300	X	11054	-0-	-1246	-0-	547	1	9297	2	Y	1100	1063	0	39	1	31
							1210	9									
05	12927	X	11819	-0-	-1108	-0-	596	1	10180	2	Y	944	931	0	14	1	30
							5	4	1038	9							
06	12510	X	9327	-0-	-3183	-0-	621	1	7778	2	Y	781	762	0	18	1	31
							69	4	859	9							
07	DLQ G-10		12220	-0-	12220	12220	758	1	10441	2	Y	905	892	0	10	1	34
							25	4	996	9							

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	633	1	7244	2	Y	1022	981	0	35	1	29
							47	4	1124	9							
03	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	697	1	8361	2	Y	1087	1058	0	32	1	26
							7	4	1196	9							
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	508	1	8340	2	Y	1035	996	0	36	1	29
							1139	9									
05	9362	X	8589	-0-	-773	-0-	484	1	7037	2	Y	968	955	0	13	1	29
							3	4	1065	9							
06	9060	X	424	-0-	-8636	-0-	379	1	2	4	Y	39	49	0	12	1	7
							43	9									
07	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	436	1	579	2	Y	16	10	0	6	1	7
							2	4	18	9							

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21896	X	21063	-0-	-833	-0-	1074	1	17530	2	N	2168	2180	0			90
							74	4	2385	9							
03	24242	X	22349	-0-	-1893	-0-	1133	1	18602	2	N	2351	2356	0			85
							28	4	2586	9							
04	23460	X	20360	-0-	-3100	-0-	1051	1	16989	2	N	2072	2076	0			81
							41	4	2279	9							
05	24242	X	19789	-0-	-4453	-0-	1053	1	16735	2	N	1817	1817	0			81
							2	4	1999	9							
06	23460	X	18244	-0-	-5216	-0-	977	1	15386	2	N	1610	1610	0			81
							110	4	1771	9							
07	23312	X	17697	-0-	-5615	-0-	1038	1	14864	2	N	1590	1593	0			78
							46	4	1749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25488	X	25488	-0-	-0-	-0-	1155	1	21443	2	N	2545	2549	0			118
							90	4	2800	9							
03	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	1202	1	22470	2	N	2521	2532	0			107
							34	4	2773	9							
04	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	1118	1	20925	2	N	2349	2353	0			103
							50	4	2584	9							
05	24352	X	24352	-0-	-0-	-0-	1122	1	20800	2	N	2207	2203	0			107
							2	4	2428	9							
06	22714	X	22714	-0-	-0-	-0-	1077	1	19196	2	N	2095	2089	0			113
							136	4	2305	9							
07	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	1151	1	18489	2	N	1929	1936	0			106
							57	4	2122	9							

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	1564	1	34953	2	N	3543	3557	0			126
							145	4	3897	9							
03	42931	X	42931	-0-	-0-	-0-	1636	1	37041	2	N	3817	3826	0			117
							55	4	4199	9							
04	39963	X	39963	-0-	-0-	-0-	1523	1	34496	2	N	3512	3515	0			114
							81	4	3863	9							
05	39640	X	39640	-0-	-0-	-0-	1537	1	34753	2	N	3042	3043	0			113
							4	4	3346	9							
06	37344	X	37344	-0-	-0-	-0-	1477	1	32643	2	N	2723	2722	0			114
							229	4	2995	9							
07	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	1558	1	31647	2	N	2747	2751	0			110
							97	4	3022	9							

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	1527	1	24188	2	N	4125	4155	0			75
							227	4	4538	9							
03	32162	X	32162	-0-	-0-	-0-	1658	1	25718	2	N	4335	4318	0			92
							17	4	4769	9							
04	28399	X	28399	-0-	-0-	-0-	1683	1	22646	2	N	3700	3703	0			89
							4070	9									
05	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1746	1	21998	2	N	2976	2988	0			77
							26	4	3274	9							
06	15150	X	9373	-0-	-5777	-0-	1644	1	6493	2	N	1007	1045	0			39
							128	4	1108	9							
07	15655	X	903	-0-	-14752	-0-	804	1	99	9	N	90	120	0			9

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	1380	1	19000	2	N	1916	1934	0			35
							180	4	2108	9							
03	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	1530	1	20233	2	N	2121	2111	0			45
							13	4	2333	9							
04	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	1492	1	17593	2	N	1851	1852	0			44
							2036	9									
05	18600	X	18528	-0-	-72	-0-	1478	1	15397	2	N	1486	1489	0			41
							18	4	1635	9							
06	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	4068	1	12262	2	N	1358	1348	0			51
							257	4	1494	9							
07	18600	X	1151	-0-	-17449	-0-	336	1	667	2	N	134	175	0			10
							1	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	1131	1	18431	2	N	1499	1514	0			27
							173	4	1649	9							
03	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	1298	1	19451	2	N	1610	1603	0			34
							13	4	1771	9							
04	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	1283	1	17408	2	N	1686	1680	0			40
							1855	9									
05	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	1241	1	15846	2	N	1625	1620	0			45
							18	4	1788	9							
06	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	3416	1	14220	2	N	1607	1592	0			60
							276	4	1768	9							
07	18600	X	1338	-0-	-17262	-0-	491	1	626	2	N	200	246	0			14
							1	4	220	9							

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	1053	1	13427	2	N	1695	1708	0			31
							128	4	1865	9							
03	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	1116	1	13618	2	N	1797	1790	0			38
							9	4	1977	9							
04	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	1082	1	11621	2	N	1694	1691	0			41
							1863	9									
05	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1099	1	10999	2	N	1447	1448	0			40
							13	4	1592	9							
06	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	2994	1	9418	2	N	1383	1371	0			52
							195	4	1521	9							
07	10974	X	8407	-0-	-2567	-0-	1559	1	5794	2	N	953	948	0			57
							6	4	1048	9							

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	1120	1	18850	2	N	2162	2180	0			39
							177	4	2378	9							
03	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	1190	1	19560	2	N	2234	2226	0			47
							13	4	2457	9							
04	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	1152	1	17201	2	N	2054	2052	0			49
							2259	9									
05	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	1133	1	16129	2	N	2140	2132	0			57
							19	4	2354	9							
06	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	3117	1	14655	2	N	2030	2012	0			75
							278	4	2233	9							
07	18600	X	11124	-0-	-7476	-0-	1654	1	8209	2	N	1139	1147	0			67
							8	4	1253	9							

CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	1194	1	21340	2	N	3153	3081	0			687
							89	4	3468	9							
03	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	1228	1	21819	2	N	3359	3437	0			609
							33	4	3695	9							
04	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	1125	1	19668	2	N	2867	2863	0			613
							47	4	3154	9							
05	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	1112	1	19010	2	N	2647	2714	0			546
							2	4	2912	9							
06	20326	X	20326	-0-	-0-	-0-	1003	1	16550	2	N	2414	2346	0			614
							118	4	2655	9							
07	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	1065	1	16679	2	N	2072	2139	0			547
							52	4	2279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	1174	1	13932	2	N	1698	1690	0			32
							90	4	1868	9							
03	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	1319	1	16938	2	N	1976	1968	0			40
							13	4	2174	9							
04	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	1300	1	17089	2	N	1787	1786	0			41
							1966	9									
05	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	1306	1	16839	2	N	1803	1799	0			45
							8	4	1983	9							
06	16920	X	16821	-0-	-99	-0-	1082	1	13868	2	N	1589	1591	0			43
							123	4	1748	9							
07	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	1352	1	17457	2	N	1475	1484	0			34
							42	4	1623	9							

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	1029	1	22500	2	N	1951	1910	0			454
							93	4	2146	9							
03	26664	X	26664	-0-	-0-	-0-	1076	1	23356	2	N	1997	2050	0			401
							35	4	2197	9							
04	24516	X	24516	-0-	-0-	-0-	1027	1	21395	2	N	1857	1846	0			412
							51	4	2043	9							
05	24309	X	24309	-0-	-0-	-0-	1033	1	21404	2	N	1699	1744	0			367
							3	4	1869	9							
06	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	958	1	19662	2	N	1526	1484	0			409
							139	4	1679	9							
07	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	1001	1	19420	2	N	1344	1388	0			365
							60	4	1478	9							

MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	702	1	4375	2	N	887	884	0			16
							30	4	976	9							
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	694	1	3596	2	N	872	871	0			17
							3	4	959	9							
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	713	1	2729	2	N	913	909	0			21
							1004	9									
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	923	1	5133	2	N	985	981	0			25
							3	4	1084	9							
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	792	1	6120	2	N	1158	1151	0			32
							56	4	1274	9							
07	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	948	1	6972	2	N	1257	1258	0			31
							18	4	1383	9							

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44735	X	19466	-0-	-25269	-0-	332	1	13315	3	Y	579	744	1	2	8	112
							12	4	5170	5							
03	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	496	1	10413	3	Y	855	794	1			173
							138	4	7143	5							
04	24450	X	19868	-0-	-4582	-0-	376	1	11178	3	Y	646	637	1			182
							260	4	7343	5							
05	25265	X	20020	-0-	-5245	-0-	955	1	11358	3	Y	500	530	1	3	8	149
							467	4	6690	5							
06	24450	X	19165	-0-	-5285	-0-	929	1	8947	3	Y	471	537	1			83
							798	4	7973	5							
07	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REDEMPTION OIL & GAS, LLC //CONT.// 696882
JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57103	X	27985	-0-	-29118	-0-	500	1	20060	3	Y	2266	2313	1	28	8	337
							19	4	4913	5							
03	52576	X	27809	-0-	-24767	-0-	797	1	16726	3	Y	1906	1775	1			468
							650	4	7539	5							
04	50880	X	28412	-0-	-22468	-0-	538	1	16008	3	Y	1727	1706	1			489
							995	4	8971	5							
05	41168	X	22205	-0-	-18963	-0-	1079	1	12838	3	Y	1907	1862	1	12	8	522
							675	4	5515	5							
06	29970	X	23436	-0-	-6534	-0-	1151	1	11077	3	Y	1625	1861	1			286
							988	4	8432	5							
07	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					286

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	186	1	2347	3	Y	84	84	0			38
							92	9									
03	3193	X	2844	-0-	-349	-0-	299	1	2473	3	Y	65	72	0			31
							72	9									
04	3090	X	2529	-0-	-561	-0-	253	1	2221	3	Y	50	60	0			21
							55	9									
05	3193	X	1988	-0-	-1205	-0-	206	1	1698	3	Y	76	76	0			21
							84	9									
06	2820	X	1601	-0-	-1219	-0-	115	1	1399	3	Y	79	69	0			31
							87	9									
07	1705	X	1010	-0-	-695	-0-	87	1	894	3	Y	26	44	0			13
							29	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	957	3	Y	30	25	1			7
							33	9									
03	3100	N	3958	-0-	858	858	213	1	3524	3	Y	201	201	1			7
							221	9									
04	3000	N	3452	-0-	452	1310	190	1	3067	3	Y	177	184	1			-0-
							195	9									
05	3100	N	3524	-0-	424	1734	266	1	3082	3	Y	160	144	1			16
							176	9									
06	5110	X	3376	-0-	-1734	-0-	146	1	3141	3	Y	81	89	1			8
							89	9									
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	266	1	3268	3	Y	85	82	1			11
							94	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	966	3	Y	149	124	1			34
							164	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	148	1	2451	3	Y	115	145	1			4
							127	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2133	3	Y	101	105	1			-0-
							111	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	185	1	2144	3	Y	91	81	1			10
							100	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	122	122	1			10
							134	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	95	1	1164	3	Y	127	122	1			15
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	834	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	3	Y	57	60	1			2
							63	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	79	1	1267	3	Y	51	53	1			-0-
							56	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	46	41	1			5
							51	9									
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	1975	3	Y	163	155	1			13
							179	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	167	1	2054	3	Y	170	162	1			21
							187	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2692	-0-	-108	8769	150	1	2281	3	Y	237	198	1			57
							261	9									
03	3100	N	1706	-0-	-1394	7375	97	1	1609	3	Y	-0-	57	1			-0-
04	3000	N	1487	-0-	-1513	5862	87	1	1400	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1528	-0-	-1572	4290	121	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5200	-0-	2200	6490	219	1	4711	3	Y	245	228	1			17
							270	9									
07	3100	N	5582	-0-	2482	8972	399	1	4902	3	Y	255	243	1			29
							281	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	21	17	1			5
							23	9									
03	3100	N	3959	-0-	859	859	224	1	3703	3	Y	29	33	1			1
							32	9									
04	3000	N	3450	-0-	450	1309	200	1	3222	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
05	3100	N	3544	-0-	444	1753	280	1	3239	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
06	4984	X	3231	-0-	-1753	-0-	141	1	3045	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	258	1	3169	3	Y	43	41	1			5
							47	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	200	1	3043	3	Y	49	41	1			11
							54	9									
03	3441	X	2247	-0-	-1194	-0-	128	1	2119	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	3330	X	1959	-0-	-1371	-0-	114	1	1845	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2015	-0-	-1271	-0-	160	1	1855	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1788	-0-	-1182	-0-	77	1	1666	3	Y	41	38	1			3
							45	9									
07	3069	X	1921	-0-	-1148	-0-	141	1	1733	3	Y	43	41	1			5
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	839	3	Y	49	41	1			11
							54	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	Y	86	94	1			3
							95	9									
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	41	1	666	3	Y	76	79	1			-0-
							84	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	670	3	Y	68	61	1			7
							75	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	41	44	1			4
							45	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	3	Y	43	41	1			6
							47	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1849	-0-	-951	2408	106	1	1616	3	Y	115	96	1			29
							127	9									
03	3100	N	5369	-0-	2269	4677	270	1	4469	3	Y	573	580	1			22
							630	9									
04	3000	N	4687	-0-	1687	6364	241	1	3889	3	Y	506	528	1			-0-
							557	9									
05	3100	N	4748	-0-	1648	8012	337	1	3909	3	Y	456	410	1			46
							502	9									
06	12469	X	4457	-0-	-8012	-0-	188	1	4045	3	Y	204	230	1			20
							224	9									
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	343	1	4209	3	Y	212	205	1			27
							233	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	292	1	4446	3	Y	231	193	1			56
							254	9									
03	5177	X	3582	-0-	-1595	-0-	179	1	2962	3	Y	401	441	1			16
							441	9									
04	5010	X	3127	-0-	-1883	-0-	160	1	2578	3	Y	354	370	1			-0-
							389	9									
05	4960	X	3167	-0-	-1793	-0-	224	1	2591	3	Y	320	289	1			31
							352	9									
06	4440	X	1683	-0-	-2757	-0-	71	1	1523	3	Y	81	104	1			8
							89	9									
07	4588	X	1808	-0-	-2780	-0-	129	1	1585	3	Y	85	83	1			10
							94	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2690	-0-	-110	8867	151	1	2302	3	Y	215	179	1			52
							237	9									
03	3100	N	6199	-0-	3099	11966	331	1	5490	3	Y	344	381	1			15
							378	9									
04	3000	N	5408	-0-	2408	14374	296	1	4778	3	Y	304	319	1			-0-
							334	9									
05	3100	N	5518	-0-	2418	16792	415	1	4802	3	Y	274	246	1			28
							301	9									
06	18027	X	1235	-0-	-16792	-0-	51	1	1094	3	Y	82	101	1			9
							90	9									
07	2573	X	1326	-0-	-1247	-0-	93	1	1139	3	Y	85	84	1			10
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	Y	36	30	1			8
							40	9									
03	3100	N	5541	-0-	2441	2441	298	1	4928	3	Y	286	285	1			9
							315	9									
04	3000	N	4833	-0-	1833	4274	266	1	4289	3	Y	253	262	1			-0-
							278	9									
05	3100	N	4934	-0-	1834	6108	372	1	4311	3	Y	228	205	1			23
							251	9									
06	7223	X	1115	-0-	-6108	-0-	47	1	1023	3	Y	41	58	1			6
							45	9									
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	3	Y	43	43	1			6
							47	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	913	3	Y	115	96	1			29
							127	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	3	Y	143	165	1			7
							157	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	79	1	1267	3	Y	127	134	1			-0-
							140	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	114	103	1			11
							125	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	41	48	1			4
							45	9									
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	91	1	1114	3	Y	43	42	1			5
							47	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	209	1	3189	3	Y	170	141	1			40
							187	9									
03	3720	X	2361	-0-	-1359	-0-	133	1	2196	3	Y	29	67	1			2
							32	9									
04	3600	X	2057	-0-	-1543	-0-	118	1	1911	3	Y	25	27	1			-0-
							28	9									
05	3565	X	2112	-0-	-1453	-0-	166	1	1921	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
06	3540	X	1703	-0-	-1837	-0-	70	1	1499	3	Y	122	115	1			9
							134	9									
07	3658	X	1827	-0-	-1831	-0-	127	1	1560	3	Y	127	121	1			15
							140	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	146	122	1			35
							161	9									
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	131	1	2170	3	Y	143	171	1			7
							157	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	117	1	1889	3	Y	127	134	1			-0-
							140	9									
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	164	1	1899	3	Y	114	103	1			11
							125	9									
06	3000	N	4777	-0-	1777	1777	200	1	4307	3	Y	245	238	1			18
							270	9									
07	3100	N	5127	-0-	2027	3804	365	1	4481	3	Y	255	244	1			29
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2529	-0-	-271	7804	155	1	2357	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	3100	N	2261	-0-	-839	6965	123	1	2043	3	Y	86	87	1			3
							95	9									
04	3000	N	1971	-0-	-1029	5936	110	1	1777	3	Y	76	79	1			-0-
							84	9									
05	3100	N	2017	-0-	-1083	4853	154	1	1787	3	Y	69	62	1			7
							76	9									
06	3000	N	6246	-0-	3246	8099	265	1	5711	3	Y	245	234	1			18
							270	9									
07	3100	N	6707	-0-	3607	11706	484	1	5942	3	Y	255	244	1			29
							281	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1339	-0-	-1069	-0-	64	1	978	3	Y	270	225	1			65
							297	9									
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	271	1	4494	3	Y	143	200	1			8
							157	9									
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	242	1	3912	3	Y	127	135	1			-0-
							140	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	339	1	3932	3	Y	114	103	1			11
							125	9									
06	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	107	1	2308	3	Y	122	124	1			9
							134	9									
07	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	196	1	2401	3	Y	127	122	1			14
							140	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2669	-0-	-131	8886	162	1	2464	3	Y	39	32	1			11
							43	9									
03	3100	N	2667	-0-	-433	8453	146	1	2426	3	Y	86	92	1			5
							95	9									
04	3000	N	2326	-0-	-674	7779	131	1	2111	3	Y	76	81	1			-0-
							84	9									
05	3100	N	2381	-0-	-719	7060	183	1	2122	3	Y	69	62	1			7
							76	9									
06	3000	N	2500	-0-	-500	6560	105	1	2261	3	Y	122	119	1			10
							134	9									
07	3100	N	2094	-0-	-1006	5554	147	1	1807	3	Y	127	122	1			15
							140	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2232	-0-	-568	5410	131	1	1991	3	Y	100	83	1			24
							110	9									
03	3100	N	2445	-0-	-655	4755	125	1	2068	3	Y	229	244	1			9
							252	9									
04	3000	N	2135	-0-	-865	3890	112	1	1800	3	Y	203	212	1			-0-
							223	9									
05	3100	N	2166	-0-	-934	2956	156	1	1809	3	Y	183	165	1			18
							201	9									
06	3000	N	1187	-0-	-1813	1143	50	1	1070	3	Y	61	73	1			6
							67	9									
07	2418	N	1275	-0-	-1143	-0-	91	1	1114	3	Y	64	63	1			7
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1602	-0-		-1198	427	98	1	1487	3	Y	15	12	1			3
								17	9									
03	2656	N	2229	-0-		-427	-0-	123	1	2043	3	Y	57	58	1			2
								63	9									
04	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	110	1	1777	3	Y	51	53	1			-0-
								56	9									
05	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	154	1	1787	3	Y	46	41	1			5
								51	9									
06	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	97	1	2093	3	Y	81	80	1			6
								89	9									
07	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	177	1	2179	3	Y	85	82	1			9
								94	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-		-0-	-0-	50	1	757	3	Y	61	48	1			13
								67	9									
03	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	130	1	2145	3	Y	115	123	1			5
								127	9									
04	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	116	1	1867	3	Y	101	106	1			-0-
								111	9									
05	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-	162	1	1877	3	Y	91	82	1			9
								100	9									
06	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	93	1	1998	3	Y	163	159	1			13
								179	9									
07	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	153	1	1881	3	Y	85	87	1			11
								94	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	N	1289	-0-		-623	-0-	75	1	1147	3	Y	61	51	1			12
								67	9									
03	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	77	1	1277	3	Y	458	456	1			14
								504	9									
04	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	69	1	1111	3	Y	405	419	1			-0-
								446	9									
05	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	96	1	1117	3	Y	365	329	1			36
								402	9									
06	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	81	1	1737	3	Y	81	108	1			9
								89	9									
07	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	147	1	1807	3	Y	85	84	1			10
								94	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2434	-0-		-366	6962	147	1	2237	3	Y	45	38	1			9
								50	9									
03	3100	N	2469	-0-		-631	6331	139	1	2298	3	Y	29	38	1			-0-
								32	9									
04	3000	N	2153	-0-		-847	5484	124	1	2001	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
05	3100	N	2209	-0-		-891	4593	174	1	2010	3	Y	23	21	1			2
								25	9									
06	3000	N	1264	-0-		-1736	2857	54	1	1165	3	Y	41	40	1			3
								45	9									
07	3100	N	1359	-0-		-1741	1116	99	1	1213	3	Y	43	41	1			5
								47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2150	N	1447	-0-	-703	-0-	87	1	1317	3	Y	39	32	1			11
							43	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	125	1	2068	3	Y	201	203	1			9
							221	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	3	Y	177	186	1			-0-
							195	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	156	1	1809	3	Y	160	144	1			16
							176	9									
06	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	52	1	1118	3	Y	81	90	1			7
							89	9									
07	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	95	1	1164	3	Y	85	83	1			9
							94	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2258	-0-	-542	5528	126	1	1919	3	Y	194	162	1			46
							213	9									
03	3100	N	2680	-0-	-420	5108	142	1	2349	3	Y	172	211	1			7
							189	9									
04	3000	N	2339	-0-	-661	4447	127	1	2045	3	Y	152	159	1			-0-
							167	9									
05	3100	N	2383	-0-	-717	3730	177	1	2055	3	Y	137	124	1			13
							151	9									
06	3000	N	4298	-0-	1298	5028	177	1	3807	3	Y	285	277	1			21
							314	9									
07	3100	N	4612	-0-	1512	6540	323	1	3962	3	Y	297	284	1			34
							327	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	272	1	4142	3	Y	313	261	1			75
							344	9									
03	4898	X	1912	-0-	-2986	-0-	80	1	1328	3	Y	458	514	1			19
							504	9									
04	4740	X	1674	-0-	-3066	-0-	72	1	1156	3	Y	405	424	1			-0-
							446	9									
05	4743	X	1664	-0-	-3079	-0-	100	1	1162	3	Y	365	329	1			36
							402	9									
06	4110	X	1304	-0-	-2806	-0-	52	1	1118	3	Y	122	146	1			12
							134	9									
07	4247	X	1399	-0-	-2848	-0-	95	1	1164	3	Y	127	124	1			15
							140	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1615	-0-	-1185	551	89	1	1362	3	Y	149	124	1			35
							164	9									
03	2372	N	1821	-0-	-551	-0-	102	1	1685	3	Y	31	64	1			2
							34	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	127	1	1474	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	64	1	1380	3	Y	122	116	1			9
							134	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	3	Y	127	121	1			15
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1717	-0-	-1083	1428	102	1	1554	3	Y	55	46	1			13
							61	9									
03	2683	N	1255	-0-	-1428	-0-	69	1	1149	3	Y	34	46	1			1
							37	9									
04	1650	N	1095	-0-	-555	-0-	62	1	1000	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	87	1	1005	3	Y	27	25	1			2
							30	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	82	79	1			5
							90	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	95	1	1164	3	Y	85	82	1			8
							94	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	361	301	1			85
							397	9									
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	137	1	2273	3	Y	115	193	1			7
							127	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	1977	3	Y	101	108	1			-0-
							111	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	172	1	1988	3	Y	91	82	1			9
							100	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	98	1	2117	3	Y	163	159	1			13
							179	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	167	1	2054	3	Y	127	124	1			16
							140	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2063	-0-	-737	4094	121	1	1839	3	Y	94	78	1			24
							103	9									
03	3100	N	1210	-0-	-1890	2204	62	1	1021	3	Y	115	132	1			7
							127	9									
04	3000	N	1055	-0-	-1945	259	55	1	889	3	Y	101	108	1			-0-
							111	9									
05	1330	N	1071	-0-	-259	-0-	77	1	894	3	Y	91	81	1			10
							100	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	3	Y	163	159	1			14
							179	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	141	1	1733	3	Y	170	163	1			21
							187	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	915	1	13924	3	Y	1336	1114	1			319
							1470	9									
03	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	1170	1	19381	3	Y	2235	2466	1			88
							2459	9									
04	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	1046	1	16867	3	Y	1974	2062	1			-0-
							2171	9									
05	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	1463	1	16954	3	Y	1780	1603	1			177
							1958	9									
06	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	763	1	16418	3	Y	2854	2808	1			223
							3139	9									
*07	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	1391	1	17082	3	Y	2974	2849	1			348
							3271	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	554	1	8440	3	N	437	364	1			106
							481	9									
03	9827	X	1257	-0-	-8570	-0-	62	1	1021	3	N	158	253	1			11
							174	9									
04	9510	X	1097	-0-	-8413	-0-	55	1	889	3	N	139	150	1			-0-
							153	9									
05	9424	X	1110	-0-	-8314	-0-	77	1	894	3	N	126	114	1			12
							139	9									
06	10140	X	1379	-0-	-8761	-0-	55	1	1190	3	N	122	125	1			9
							134	9									
07	10478	X	1479	-0-	-8999	-0-	101	1	1238	3	N	127	122	1			14
							140	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	399	1	6081	3	N	313	261	1			75
							344	9									
03	7068	X	6051	-0-	-1017	-0-	328	1	5439	3	N	258	321	1			12
							284	9									
04	6840	X	5278	-0-	-1562	-0-	293	1	4734	3	N	228	240	1			-0-
							251	9									
05	6789	X	5395	-0-	-1394	-0-	411	1	4758	3	N	205	185	1			20
							226	9									
06	7320	X	1260	-0-	-6060	-0-	52	1	1118	3	N	82	95	1			7
							90	9									
07	7564	X	1353	-0-	-6211	-0-	95	1	1164	3	N	85	83	1			9
							94	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	428	1	6519	3	Y	813	678	1			195
							894	9									
03	7626	X	1166	-0-	-6460	-0-	60	1	996	3	Y	100	283	1			12
							110	9									
04	7380	X	1019	-0-	-6361	-0-	54	1	867	3	Y	89	101	1			-0-
							98	9									
05	7626	X	1035	-0-	-6591	-0-	75	1	872	3	Y	80	72	1			8
							88	9									
06	7380	X	1309	-0-	-6071	-0-	54	1	1165	3	Y	82	84	1			6
							90	9									
07	7781	X	1406	-0-	-6375	-0-	99	1	1213	3	Y	85	82	1			9
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	337	1	5125	3	Y	495	412	1			119
							545	9									
03	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	789	1	13074	3	Y	1834	1886	1			67
							2017	9									
04	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	706	1	11378	3	Y	1620	1687	1			-0-
							1782	9									
05	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	987	1	11437	3	Y	1461	1316	1			145
							1607	9									
06	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	569	1	12254	3	Y	489	584	1			50
							538	9									
07	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	1038	1	12750	3	Y	510	498	1			62
							561	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	359	1	5465	3	Y	1178	982	1			282
							1296	9									
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	395	1	6536	3	Y	258	519	1			21
							284	9									
04	6330	X	6293	-0-	-37	-0-	353	1	5689	3	Y	228	249	1			-0-
							251	9									
05	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	494	1	5718	3	Y	205	185	1			20
							226	9									
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	256	1	5521	3	Y	245	246	1			19
							270	9									
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	468	1	5743	3	Y	255	245	1			29
							281	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17444	X	8909	-0-	-8535	-0-	394	1	6000	3	N	2286	1906	1			548
							2515	9									
03	19313	X	14647	-0-	-4666	-0-	681	1	11287	3	N	2435	2877	1			106
							2679	9									
04	18690	X	12798	-0-	-5892	-0-	609	1	9823	3	N	2151	2257	1			-0-
							2366	9									
05	18879	X	12860	-0-	-6019	-0-	852	1	9874	3	N	1940	1747	1			193
							2134	9									
06	18270	X	12656	-0-	-5614	-0-	524	1	11279	3	N	775	893	1			75
							853	9									
07	14632	X	13579	-0-	-1053	-0-	956	1	11735	3	N	807	784	1			98
							888	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	527	1	8020	3	Y	1169	975	1			280
							1286	9									
03	9393	X	6602	-0-	-2791	-0-	367	1	6078	3	Y	143	405	1			18
							157	9									
04	9090	X	5757	-0-	-3333	-0-	328	1	5289	3	Y	127	145	1			-0-
							140	9									
05	9393	X	5900	-0-	-3493	-0-	459	1	5316	3	Y	114	103	1			11
							125	9									
06	8910	X	1983	-0-	-6927	-0-	84	1	1809	3	Y	82	87	1			6
							90	9									
07	9207	X	2128	-0-	-7079	-0-	153	1	1881	3	Y	85	82	1			9
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	2291	-0-	-3561	-0-	132	1	2008	3	Y	137	173	1			54
							151	9									
03	6479	X	3541	-0-	-2938	-0-	171	1	2834	3	Y	487	524	1			17
							536	9									
04	6270	X	3093	-0-	-3177	-0-	153	1	2467	3	Y	430	447	1			-0-
							473	9									
05	6479	X	3120	-0-	-3359	-0-	214	1	2479	3	Y	388	349	1			39
							427	9									
06	6090	X	3527	-0-	-2563	-0-	123	1	2642	3	Y	693	678	1			54
							762	9									
*07	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	978	1	12007	3	Y	2549	2324	1			279
							2804	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	801	1	12202	3	Y	744	621	1			178
							818	9									
03	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	237	1	3932	3	Y	315	475	1			18
							347	9									
04	5280	X	3940	-0-	-1340	-0-	212	1	3422	3	Y	278	296	1			-0-
							306	9									
05	5456	X	4013	-0-	-1443	-0-	297	1	3440	3	Y	251	226	1			25
							276	9									
06	5280	X	4328	-0-	-952	-0-	170	1	3665	3	Y	448	438	1			35
							493	9									
07	14539	X	3534	-0-	-11005	-0-	238	1	2922	3	Y	340	333	1			42
							374	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1696	-0-	1696	1696	98	1	1598	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		91	-0-	91	1787	91	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-					-0-
06	1787	X	-0-	-0-	-1787	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

02	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	670	1	12372	2	Y	-0-					-0-
03	12245	X	11988	-0-	-257	-0-	677	1	11311	2	Y	-0-					-0-
04	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	567	1	10480	2	Y	-0-					-0-
05	14446	X	10990	-0-	-3456	-0-	556	1	10434	2	Y	-0-					-0-
06	13980	X	7986	-0-	-5994	-0-	398	1	7588	2	Y	-0-					-0-
07	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	592	1	10287	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

02	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	709	1	13111	2	Y	-0-					-0-
03	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	559	1	9390	2	Y	-0-					-0-
04	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	475	1	8736	2	Y	-0-					-0-
05	15314	X	10056	-0-	-5258	-0-	506	1	9550	2	Y	-0-					-0-
06	14820	X	7290	-0-	-7530	-0-	366	1	6924	2	Y	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	333	1	5816	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	2920	-0-	-2232	-0-	140 189	1 9	2591	2	Y	172	174	0	4	1	12
03	5704	X	835	-0-	-4869	-0-	46 45	1 9	744	2	Y	41	45	0	4	1	4
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	482	1	8894	2	Y	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	444	1	7424	2	Y	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	360	1	6651	2	Y	-0-					-0-
05	10385	X	6977	-0-	-3408	-0-	351	1	6626	2	Y	-0-					-0-
06	10050	X	6411	-0-	-3639	-0-	322	1	6089	2	Y	-0-					-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	389	1	6765	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9604	X	7090	-0-	-2514	-0-	364	1	6726	2	Y	-0-					107
03	10478	X	1410	-0-	-9068	-0-	80	1	1330	2	Y	-0-					107
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					107
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					107
06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	570	1	10827	2	Y	-0-					107
07	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	850	1	14812	2	Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1018	-0-	-802	-0-	50 44	1 9	924	2	Y	40	39	0	1	1	3
03	2015	X	90	-0-	-1925	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	0	1	1	-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	63 63	1 9	1234	2	Y	57	56	0			1
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	95 98	1 9	1822	2	Y	89	82	0	2	1	6
07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	95 77	1 9	1670	2	Y	70	72	0	3	1	1

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1936	-0-	-360	-0-	95 68	1 9	1773	2	Y	62	63	0	1	1	4
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	3	0	2	1	-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	171 150	1 9	3161	2	Y	136	123	0			13
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	105 127	1 9	1993	2	Y	115	122	0	4	1	2
06	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	91 86	1 9	1756	2	Y	78	73	0	2	1	5
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	85 72	1 9	1456	2	Y	65	67	0	2	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	2528	-0-	-1868	-0-	129	1	2379	2	Y	18	20	0	1	1	1
							20	9									
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
05	4402	X	46	-0-	-4356	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	507	-0-	-3753	-0-	22	1	473	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	133	1	2315	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	6510	-0-	-1750	-0-	333	1	6177	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	9145	X	6717	-0-	-2428	-0-	379	1	6321	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
04	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	305	1	5623	2	Y	39	37	0			4
							43	9									
05	7223	X	6440	-0-	-783	-0-	324	1	6096	2	Y	18	21	0	1	1	-0-
							20	9									
06	6990	X	2278	-0-	-4712	-0-	114	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	153	1	2643	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2046	-0-	-530	-0-	99	1	1858	2	Y	81	80	0	1	1	6
							89	9									
03	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	119	1	1977	2	Y	73	69	0	2	1	8
							80	9									
04	2340	X	2255	-0-	-85	-0-	111	1	2080	2	Y	58	58	0	2	1	6
							64	9									
05	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	118	1	2168	2	Y	59	63	0	1	1	1
							65	9									
06	2190	X	875	-0-	-1315	-0-	41	1	809	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	171	1	3009	2	Y	94	93	0	1	1	2
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	8901	-0-	-619	-0-	453	1	8407	2	Y	37	38	0	1	1	3
							41	9									
03	10540	X	8912	-0-	-1628	-0-	499	1	8359	2	Y	49	46	0	1	1	5
							54	9									
04	10200	X	7733	-0-	-2467	-0-	396	1	7289	2	Y	44	44	0	1	1	4
							48	9									
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	510	1	9612	2	Y	50	52	0	1	1	1
							55	9									
06	9540	X	8489	-0-	-1051	-0-	422	1	8022	2	Y	41	38	0	1	1	3
							45	9									
07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	461	1	7993	2	Y	45	46	0	1	1	1
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3367	-0-	-245	-0-	167 109	1 9	3091	2	Y	99	101	0	2	1	7
03	3999	X	3182	-0-	-817	-0-	172 112	1 9	2898	2	Y	102	96	0	2	1	11
04	3870	X	2678	-0-	-1192	-0-	133 87	1 9	2458	2	Y	79	79	0	3	1	8
05	3906	X	2713	-0-	-1193	-0-	132 83	1 9	2498	2	Y	75	79	0	3	1	1
06	3780	X	2636	-0-	-1144	-0-	127 78	1 9	2431	2	Y	71	65	0	2	1	5
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	134 77	1 9	2316	2	Y	70	72	0	2	1	1

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	188 101	1 9	3513	2	Y	92	94	0	2	1	6
03	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	137 73	1 9	2269	2	Y	66	63	0	2	1	7
04	5160	X	4479	-0-	-681	-0-	226 134	1 9	4119	2	Y	122	115	0	2	1	12
05	5332	X	3553	-0-	-1779	-0-	174 87	1 9	3292	2	Y	79	86	0	4	1	1
06	5160	X	1847	-0-	-3313	-0-	90 39	1 9	1718	2	Y	35	32	0	2	1	2
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	192 72	1 9	3383	2	Y	65	65	0	1	1	1

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-	6	0	2	1	-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	109 77	1 9	1994	2	Y	70	63	0			7
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-
06	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	541 496	1 9	10368	2	Y	451	416	0	4	1	31
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	259 90	1 9	4514	2	Y	82	98	0	13	1	2

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	31	-0-	-1733	-0-	30	2	1	9	Y	1	14	0	3	1	-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	213 398	1 9	4045	2	Y	362	356	0			6
06	1740	X	405	-0-	-1335	-0-	17 41	1 9	347	2	Y	37	34	0	6	1	3
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	264	2	Y	22	24	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	280	1	5213	2	Y	73	73	0	1	1	5
							80	9									
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	292	1	4880	2	Y	103	95	0	2	1	11
							113	9									
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	263	1	4855	2	Y	70	71	0	3	1	7
							77	9									
05	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	257	1	4874	2	Y	148	151	0	2	1	2
							163	9									
06	5970	X	2754	-0-	-3216	-0-	134	1	2548	2	Y	65	60	0	3	1	4
							72	9									
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	264	1	4605	2	Y	96	96	0	2	1	2
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1907	-0-	-81	-0-	88	1	1629	2	Y	173	172	0	3	1	12
							190	9									
03	2325	X	1247	-0-	-1078	-0-	61	1	1036	2	Y	136	129	0	4	1	15
							150	9									
04	2250	X	986	-0-	-1264	-0-	44	1	839	2	Y	94	96	0	4	1	9
							103	9									
05	2325	X	1143	-0-	-1182	-0-	54	1	988	2	Y	92	97	0	3	1	1
							101	9									
06	2040	X	943	-0-	-1097	-0-	40	1	793	2	Y	100	92	0	2	1	7
							110	9									
07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	Y	213	213	0	3	1	4
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

02	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	655	1	12187	2	Y	63	64	0	1	1	4
							69	9									
03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	682	1	11453	2	Y	62	57	0	2	1	7
							68	9									
04	11280	X	10440	-0-	-840	-0-	535	1	9847	2	Y	53	53	0	2	1	5
							58	9									
05	14291	X	11606	-0-	-2685	-0-	582	1	10945	2	Y	72	75	0	1	1	1
							79	9									
06	13830	X	10351	-0-	-3479	-0-	515	1	9794	2	Y	38	35	0	1	1	3
							42	9									
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	565	1	9854	2	Y	48	49	0	1	1	1
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	273	1	5067	2	Y	39	39	0	1	1	3
							43	9									
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	308	1	5179	2	Y	47	44	0	1	1	5
							52	9									
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	270	1	4970	2	Y	53	52	0	1	1	5
							58	9									
05	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	271	1	5123	2	Y	56	59	0	1	1	1
							62	9									
06	5760	X	5283	-0-	-477	-0-	259	1	4976	2	Y	44	41	0	1	1	3
							48	9									
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	292	1	5098	2	Y	38	39	0	1	1	1
							42	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3194	-0-	-2350	-0-	163	1	3012	2	Y	17	19	0	1	1	1
							19	9									
03	6014	X	4150	-0-	-1864	-0-	231	1	3891	2	Y	25	23	0			3
							28	9									
04	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	198	1	3636	2	Y	24	24	0	1	1	2
							26	9									
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	167	1	3107	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
							23	9									
06	4020	X	2822	-0-	-1198	-0-	142	1	2659	2	Y	19	17	0	1	1	1
							21	9									
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	147	1	2559	2	Y	17	17	0	1	1	-0-
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	425	1	7866	2	Y	33	34	0	1	1	2
							36	9									
03	8587	X	7972	-0-	-615	-0-	447	1	7491	2	Y	31	29	0	1	1	3
							34	9									
04	9330	X	8488	-0-	-842	-0-	433	1	8021	2	Y	31	30	0	1	1	3
							34	9									
05	9641	X	7038	-0-	-2603	-0-	354	1	6661	2	Y	21	23	0	1	1	-0-
							23	9									
06	9330	X	7387	-0-	-1943	-0-	368	1	6993	2	Y	24	21	0	1	1	2
							26	9									
07	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	460	1	7991	2	Y	32	32	0	1	1	1
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	4802	-0-	-2786	-0-	245	1	4540	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
03	8153	X	8108	-0-	-45	-0-	456	1	7626	2	Y	24	22	0			3
							26	9									
04	8700	X	7270	-0-	-1430	-0-	375	1	6888	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
05	8990	X	8121	-0-	-869	-0-	408	1	7690	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
06	8700	X	8444	-0-	-256	-0-	422	1	7994	2	Y	25	22	0	1	1	2
							28	9									
07	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	475	1	8304	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1722	-0-	-462	-0-	85 69	1 9	1568	2	Y	63	71	0	3	1	4
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	170 152	1 9	2833	2	Y	138	125	0	2	1	15
04	4230	X	882	-0-	-3348	-0-	44 43	1 9	795	2	Y	39	46	0	4	1	4
05	4371	X	3606	-0-	-765	-0-	174 129	1 9	3303	2	Y	117	118	0	1	1	2
06	4230	X	2415	-0-	-1815	-0-	117 103	1 9	2195	2	Y	94	87	0	3	1	6
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	71 22	1 9	1258	2	Y	20	23	0	3	1	-0-

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	125 127	1 9	2320	2	Y	115	107	0			8
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	46 12	1 9	728	2	Y	11	16	0	2	1	1
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	123 53	1 9	2351	2	Y	48	45	0			3
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1607	2	Y	3	5	0	1	1	-0-

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

02	2044	X	377	-0-	-1667	-0-	18 10	1 9	349	2	Y	9	17	0	3	1	1
03	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	106 80	1 9	1771	2	Y	73	66	0			8
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	139 217	1 9	2535	2	Y	197	184	0	2	1	19
05	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	104 177	1 9	1963	2	Y	161	171	0	6	1	3
06	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	84 117	1 9	1632	2	Y	106	99	0	3	1	7
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	95 145	1 9	1666	2	Y	132	133	0	3	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	5102	-0-	2002	2002	280	1	4727	2	Y	86	77	0			9
							95	9									
04	3000	N	2545	-0-	-455	1547	129	1	2368	2	Y	44	47	0	2	1	4
							48	9									
05	3100	N	2718	-0-	-382	1165	134	1	2530	2	Y	49	51	0	1	1	1
							54	9									
06	4999	X	3834	-0-	-1165	-0-	189	1	3583	2	Y	56	52	0	1	1	4
							62	9									
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	210	1	3691	2	Y	57	58	0	2	1	1
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4346	-0-	1246	1246	242	1	4010	2	Y	85	76	0			9
							94	9									
04	3000	N	3903	-0-	903	2149	198	1	3629	2	Y	69	69	0	2	1	7
							76	9									
05	3100	N	3570	-0-	470	2619	175	1	3331	2	Y	58	62	0	2	1	1
							64	9									
06	5562	X	2943	-0-	-2619	-0-	145	1	2736	2	Y	56	52	0	1	1	4
							62	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	158	1	2737	2	Y	57	58	0	2	1	1
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

02	10332	X	3796	-0-	-6536	-0-	190	1	3569	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
03	10385	X	8368	-0-	-2017	-0-	466	1	7801	2	Y	92	83	0	1	1	10
							101	9									
04	8010	X	7054	-0-	-956	-0-	358	1	6597	2	Y	90	88	0	3	1	9
							99	9									
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	382	1	7177	2	Y	77	82	0	3	1	1
							85	9									
06	8100	X	7324	-0-	-776	-0-	362	1	6882	2	Y	73	67	0	2	1	5
							80	9									
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	400	1	6953	2	Y	68	70	0	2	1	1
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	5704	-0-	2604	2604	321	1	5359	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
04	3000	N	4578	-0-	1578	4182	231	1	4274	2	Y	66	61	0	1	1	6
							73	9									
05	3100	N	4086	-0-	986	5168	204	1	3808	2	Y	67	70	0	2	1	1
							74	9									
06	8229	X	3061	-0-	-5168	-0-	149	1	2867	2	Y	41	38	0	1	1	3
							45	9									
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	171	1	3006	2	Y	10	12	0	1	1	-0-
							11	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	280	1	5157	2	Y	167	167	0	3	1	12
							184	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	126	1	2128	2	Y	84	84	0	3	1	9
							92	9									
04	3390	X	2729	-0-	-661	-0-	135	1	2485	2	Y	99	96	0	2	1	10
							109	9									
05	6231	X	1323	-0-	-4908	-0-	63	1	1197	2	Y	57	63	0	3	1	1
							63	9									
06	6030	X	2594	-0-	-3436	-0-	123	1	2357	2	Y	104	96	0	2	1	7
							114	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	147	1	2572	2	Y	89	91	0	3	1	2
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

02	840	X	479	-0-	-361	-0-	23	1	447	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	690	X	447	-0-	-243	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	606	-0-	-107	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	498	-0-	-192	-0-	22	1	470	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	8664	-0-	-464	-0-	442	1	8179	2	Y	39	41	0	1	1	3
							43	9									
03	8866	X	470	-0-	-8396	-0-	27	1	443	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
04	12060	X	2934	-0-	-9126	-0-	150	1	2759	2	Y	23	21	0			2
							25	9									
05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	864	1	16292	2	Y	87	87	0	1	1	1
							96	9									
06	12060	X	8253	-0-	-3807	-0-	408	1	7764	2	Y	74	68	0	2	1	5
							81	9									
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	598	1	10420	2	Y	89	90	0	2	1	2
							98	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

02	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	1035	1	19153	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
03	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	1582	1	26481	2	Y	84	76	0	1	1	9
							92	9									
04	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	1293	1	23840	2	Y	126	121	0	2	1	12
							139	9									
05	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	1248	1	23498	2	Y	80	87	0	4	1	1
							88	9									
06	25170	X	23098	-0-	-2072	-0-	1150	1	21919	2	Y	26	23	0	2	1	2
							29	9									
07	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	1145	1	19938	2	Y	12	13	0	1	1	-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

02	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	774	1	14371	2	Y	-0-					-0-
03	15686	X	15368	-0-	-318	-0-	866	1	14502	2	Y	-0-					-0-
04	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	774	1	14244	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	16771	X	15351	-0-	-1420	-0-	773	1	14578	2	Y	-0-					-0-
06	16230	X	12324	-0-	-3906	-0-	614	1	11709	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	901	1	15709	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	157	1	2630	2	Y	83	74	0			9
							91	9									
04	3000	N	3069	-0-	69	69	152	1	2804	2	Y	103	100	0	2	1	10
							113	9									
05	3100	N	3069	-0-	-31	38	149	1	2793	2	Y	115	120	0	3	1	2
							127	9									
06	3000	N	2993	-0-	-7	31	142	1	2682	2	Y	154	142	0	3	1	11
							169	9									
07	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	207	1	3558	2	Y	258	260	0	4	1	5
							284	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

02	2436	X	2307	-0-	-129	-0-	119	1	2185	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2449	X	1876	-0-	-573	-0-	106	1	1770	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1650	-0-	-1560	-0-	83	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	167	1	3129	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	3210	X	2141	-0-	-1069	-0-	109	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	116	1	1998	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5718	-0-	5718	12950	284 179	1 9	5255	2	Y	163	168	0	5	1	11
03	T. A.		6007	-0-	6007	18957	327 195	1 9	5485	2	Y	177	166	0	3	1	19
04	T. A.		5535	-0-	5535	24492	273 176	1 9	5086	2	Y	160	158	0	5	1	16
05	T. A.		5457	-0-	5457	29949	267 157	1 9	5033	2	Y	143	152	0	5	1	2
06	35050	X	5101	-0-	-29949	-0-	247 142	1 9	4712	2	Y	129	119	0	3	1	9
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	269 141	1 9	4707	2	Y	128	130	0	4	1	3

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

02	2800	N	5460	-0-	2660	2660	269 190	1 9	5001	2	Y	173	176	0	4	1	12
03	8460	X	5800	-0-	-2660	-0-	315 213	1 9	5272	2	Y	194	181	0	4	1	21
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	260 180	1 9	4819	2	Y	164	163	0	6	1	16
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	257 286	1 9	4881	2	Y	260	267	0	5	1	4
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	240 113	1 9	4541	2	Y	103	95	0	5	1	7
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	257 120	1 9	4489	2	Y	109	111	0	3	1	2

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	1	3	0	1	1	-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	438 142	1 9	8290	2	Y	129	127	0			2
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	246 79	1 9	4681	2	Y	72	66	0	3	1	5
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	247 70	1 9	4298	2	Y	64	66	0	2	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	1962	-0-	-2742	-0-	99	1	1863	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	2584	-0-	-2624	-0-	144	1	2432	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
04	3870	X	2736	-0-	-1134	-0-	139	1	2553	2	Y	40	37	0			4
							44	9									
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	206	1	3909	2	Y	52	54	0	1	1	1
							57	9									
06	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	131	1	2496	2	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1883	2	Y	29	29	0	1	1	1
							32	9									

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	1716	-0-	-1672	-0-	71	1	1319	2	Y	296	298	0	7	1	21
							326	9									
03	3751	X	695	-0-	-3056	-0-	31	1	514	2	Y	136	136	0	6	1	15
							150	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	316	296	0	4	1	31
							348	9									
05	1922	X	38	-0-	-1884	-0-	29	2	9	9	Y	8	29	0	10	1	-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63224	X	2639	-0-	-60585	-0-	134	1	2505	2	Y	-0-					117
03	53630	X	506	-0-	-53124	-0-	29	1	477	2	Y	-0-					117
04	40050	X	-0-	-0-	-40050	-0-					Y	-0-					117
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					117
06	2820	X	677	-0-	-2143	-0-	28	1	520	2	Y	117	117	1			117
							129	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	1306	1	24144	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	26877	X	26006	-0-	-871	-0-	1467	1	24536	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	1260	1	23259	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	27776	X	24817	-0-	-2959	-0-	1250	1	23564	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	26880	X	24591	-0-	-2289	-0-	1227	1	23362	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	1368	1	23858	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1374	-0-	1374	1453	64	1	1251	2	Y	54	53	0			1
						59	9									
06	T. A.	3467	-0-	3467	4920	167	1	3176	2	Y	113	104	0	2	1	8
						124	9									
07	T. A.	3292	-0-	3292	8212	172	1	3015	2	Y	95	98	0	3	1	2
						105	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

02	5880	X	5696	-0-	-184	-0-	286	1	5300	2	Y	100	102	0	2	1	7
							110	9									
03	6479	X	6435	-0-	-44	-0-	356	1	5963	2	Y	105	99	0	2	1	11
							116	9									
04	7050	X	6603	-0-	-447	-0-	333	1	6139	2	Y	119	115	0	3	1	12
							131	9									
05	7285	X	7265	-0-	-20	-0-	359	1	6777	2	Y	117	123	0	4	1	2
							129	9									
06	7050	X	3196	-0-	-3854	-0-	158	1	2983	2	Y	50	47	0	2	1	3
							55	9									
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	386	1	6702	2	Y	113	113	0	1	1	2
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	5122	-0-	-2	-0-	256	1	4793	2	Y	66	66	0	2	1	5
							73	9									
03	5642	X	5247	-0-	-395	-0-	292	1	4881	2	Y	67	63	0	2	1	7
							74	9									
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	259	1	4795	2	Y	75	73	0	2	1	7
							83	9									
05	5673	X	5464	-0-	-209	-0-	271	1	5115	2	Y	71	74	0	3	1	1
							78	9									
06	5490	X	5085	-0-	-405	-0-	249	1	4761	2	Y	68	62	0	2	1	5
							75	9									
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	300	1	5224	2	Y	66	68	0	2	1	1
							73	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	147	1	2681	2	Y	58	59	0	1	1	4
							64	9									
03	3844	X	2889	-0-	-955	-0-	158	1	2670	2	Y	55	52	0	1	1	6
							61	9									
04	3270	X	1749	-0-	-1521	-0-	85	1	1608	2	Y	51	50	0	2	1	5
							56	9									
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	180	1	3397	2	Y	86	89	0	1	1	1
							95	9									
06	3270	X	2340	-0-	-930	-0-	114	1	2171	2	Y	50	46	0	2	1	3
							55	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	193	1	3393	2	Y	59	60	0	1	1	1
							65	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2595	-0-	-9	-0-	130	1	2407	2	Y	53	49	0			4
							58	9									
03	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	154	1	2557	2	Y	43	41	0	1	1	5
							47	9									
04	2880	X	1740	-0-	-1140	-0-	87	1	1611	2	Y	38	38	0	1	1	4
							42	9									
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	150	1	2821	2	Y	120	121	0	1	1	2
							132	9									
06	2880	X	2001	-0-	-879	-0-	95	1	1826	2	Y	73	67	0	3	1	5
							80	9									
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	149	1	2592	2	Y	3	6	0	2	1	-0-
							3	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	3256	-0-	-2540	-0-	163	1	3002	2	Y	83	88	0	3	1	6
							91	9									
03	6417	X	4262	-0-	-2155	-0-	232	1	3907	2	Y	112	104	0	2	1	12
							123	9									
04	6150	X	4932	-0-	-1218	-0-	245	1	4536	2	Y	137	133	0	3	1	13
							151	9									
05	6355	X	5119	-0-	-1236	-0-	251	1	4757	2	Y	101	108	0	4	1	2
							111	9									
06	6150	X	4524	-0-	-1626	-0-	221	1	4200	2	Y	94	88	0	2	1	6
							103	9									
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	252	1	4405	2	Y	97	98	0	3	1	2
							107	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	T. A.		1999	-0-	1999	1999	104	1	1811	2	Y	76	74	0			2
							84	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	Y	26	25	0	1	1	2
							29	9									
03	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	126	1	2102	2	Y	25	23	0	1	1	3
							28	9									
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	109	1	2014	2	Y	19	19	0	1	1	2
							21	9									
05	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	109	1	2066	2	Y	18	19	0	1	1	-0-
							20	9									
06	2430	X	1933	-0-	-497	-0-	95	1	1819	2	Y	17	15	0	1	1	1
							19	9									
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	120	1	2083	2	Y	18	18	0	1	1	-0-
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

02	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	801	1	14811	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	868	1	14515	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	748	1	13814	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	17298	X	15279	-0-	-2019	-0-	772	1	14506	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	16740	X	11021	-0-	-5719	-0-	553	1	10462	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	861	1	15041	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	168	-0-	168	168	7 8	1 9	153	2	Y	7	7	0			-0-
06	14B2	EXT	91	-0-	91	259	88	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	259	X	-0-	-0-	-259	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
05	T. A.		235	-0-	235	396	8 68	1 9	159	2	Y	62	61	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-	1	1			-0-
07	396	X	-0-	-0-	-396	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	7195	-0-	-253	-0-	370	1	6800	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
03	8153	X	8087	-0-	-66	-0-	453	1	7606	2	Y	25	23	0	1	1	3
							28	9									
04	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	401	1	7413	2	Y	22	22	0	1	1	2
							24	9									
05	8494	X	7394	-0-	-1100	-0-	371	1	7001	2	Y	20	21	0	1	1	-0-
							22	9									
06	8220	X	6773	-0-	-1447	-0-	338	1	6413	2	Y	20	18	0	1	1	1
							22	9									
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	447	1	7743	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	446	1	8253	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	487	1	8152	2	Y	-0-					-0-
04	10050	X	8366	-0-	-1684	-0-	429	1	7865	2	Y	65	59	0			6
							72	9									
05	10385	X	6884	-0-	-3501	-0-	346	1	6523	2	Y	14	18	0	2	1	-0-
							15	9									
06	10050	X	7793	-0-	-2257	-0-	388	1	7405	2	Y	-0-					-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	427	1	7436	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	574	1	10606	2	Y	31	32	0	1	1	2
							34	9									
03	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	702	1	11773	2	Y	29	27	0	1	1	3
							32	9									
04	13110	X	9711	-0-	-3399	-0-	497	1	9189	2	Y	23	23	0	1	1	2
							25	9									
05	13547	X	12360	-0-	-1187	-0-	621	1	11710	2	Y	26	27	0	1	1	-0-
							29	9									
06	13110	X	10974	-0-	-2136	-0-	543	1	10402	2	Y	26	23	0	1	1	2
							29	9									
07	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	643	1	11227	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6618	-0-	-382	-0-	339	1	6260	2	Y	17	17	0	1	1	1
							19	9									
03	7409	X	7185	-0-	-224	-0-	404	1	6741	2	Y	36	33	0			4
							40	9									
04	7320	X	6293	-0-	-1027	-0-	324	1	5949	2	Y	18	19	0	1	1	2
							20	9									
05	7564	X	6430	-0-	-1134	-0-	323	1	6086	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
06	7320	X	6527	-0-	-793	-0-	323	1	6172	2	Y	29	26	0	1	1	2
							32	9									
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	389	1	6780	2	Y	11	12	0	1	1	-0-
							12	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4211	-0-	4211	4211	237	1	3974	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4211					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4211					Y	-0-					-0-
06	4211	X	-0-	-0-	-4211	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					Y	-0-					-0-
03	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	8155	-0-	-357	-0-	414	1	7649	2	Y	84	85	0	2	1	6
							92	9									
03	8959	X	8632	-0-	-327	-0-	481	1	8055	2	Y	87	82	0	2	1	9
							96	9									
04	9990	X	7164	-0-	-2826	-0-	366	1	6726	2	Y	65	66	0	2	1	6
							72	9									
05	10323	X	5389	-0-	-4934	-0-	268	1	5075	2	Y	42	45	0	2	1	1
							46	9									
06	9990	X	1874	-0-	-8116	-0-	94	1	1769	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5061	-0-	-763	-0-	254	1	4737	2	Y	64	79	0	6	1	4
							70	9									
03	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	534	1	8933	2	Y	138	125	0	2	1	15
							152	9									
04	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	697	1	12839	2	Y	192	184	0	4	1	19
							211	9									
05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	536	1	10139	2	Y	118	129	0	6	1	2
							130	9									
06	9300	X	3227	-0-	-6073	-0-	159	1	3023	2	Y	41	38	0	2	1	3
							45	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5448	-0-	5448	5448	272	1	5176	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8795	-0-	8795	14243	438	1	8357	2	Y	-0-					-0-
07	16899	X	2656	-0-	-14243	-0-	145	1	2507	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	212	1	3920	2	Y	29	30	0	1	1	2
						32	9									
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	261	1	4358	2	Y	37	34	0	1	1	4
						41	9									
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	229	1	4260	2	Y	37	36	0	1	1	4
						41	9									
05	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	235	1	4389	2	Y	37	39	0	1	1	1
						41	9									
06	4530 X	4058	-0-	-472	-0-	200	1	3823	2	Y	32	30	0	1	1	2
						35	9									
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	228	1	3959	2	Y	27	27	0	1	1	1
						30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

02	3976 X	1531	-0-	-2445	-0-	76	1	1422	2	Y	30	39	0	3	1	2
						33	9									
03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	242	1	4030	2	Y	149	134	0	1	1	16
						164	9									
04	5340 X	1023	-0-	-4317	-0-	50	1	949	2	Y	22	32	0	4	1	2
						24	9									
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	272	1	5195	2	Y	145	144	0	1	1	2
						160	9									
06	5340 X	1605	-0-	-3735	-0-	76	1	1485	2	Y	40	36	0	3	1	3
						44	9									
07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	262	1	4579	2	Y	127	126	0	1	1	3
						140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

02	2380	X	1689	-0-	-691	-0-	87	1	1591	2	Y	10	10	0	1	1	1
							11	9									
03	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	136	1	2254	2	Y	33	30	0			4
							36	9									
04	2040	X	1129	-0-	-911	-0-	53	1	1002	2	Y	67	63	0	1	1	7
							74	9									
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	104	1	1949	2	Y	38	42	0	2	1	1
							42	9									
06	2340	X	1607	-0-	-733	-0-	78	1	1497	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	99	1	1714	2	Y	7	8	0	1	1	-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	171	1	3142	2	Y	48	43	0			5
							53	9									
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	418	1	7914	2	Y	74	77	0	1	1	1
							81	9									
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	302	1	5698	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	353	1	6171	2	Y	35	36	0	1	1	1
							39	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	59	58	0			1
							65	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	81	2	2	9	Y	2	6	0	1	1	-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	17	1	265	2	Y	53	47	0			6
							58	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	91	86	0	2	1	9
							100	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	28	34	0	3	1	-0-
							31	9									
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	14	1	214	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1646	-0-	-146	-0-	82	1	1535	2	Y	26	27	0	1	1	2
							29	9									
03	1984	X	1779	-0-	-205	-0-	99	1	1645	2	Y	32	30	0	1	1	3
							35	9									
04	1890	X	1661	-0-	-229	-0-	83	1	1548	2	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9									
05	1953	X	1916	-0-	-37	-0-	96	1	1791	2	Y	26	28	0	1	1	-0-
							29	9									
06	1890	X	362	-0-	-1528	-0-	17	1	342	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	511	1	9481	2	Y	123	114	0			9
							135	9									
03	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	626	1	10483	2	Y	107	102	0	2	1	12
							118	9									
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	412	1	7577	2	Y	82	83	0	3	1	8
							90	9									
05	11222	X	9372	-0-	-1850	-0-	466	1	8833	2	Y	66	70	0	3	1	1
							73	9									
06	10860	X	8718	-0-	-2142	-0-	434	1	8223	2	Y	55	50	0	2	1	4
							61	9									
07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	431	1	7498	2	Y	56	57	0	2	1	1
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	-0-	-0-	-11060	-0-					Y	-0-					-0-
03	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	283	1	5218	2	Y	86	78	0			8
							95	9									
05	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	1313	1	24804	2	Y	243	244	0	3	1	4
							267	9									
06	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	922	1	17527	2	Y	124	115	0	5	1	8
							136	9									
07	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	786	1	13711	2	Y	98	100	0	4	1	2
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	7597	-0-	-999	-0-	390 22	1 9	7185	2	Y	20	21	0	1	1	1
03	11501	X	10411	-0-	-1090	-0-	586 37	1 9	9788	2	Y	34	30	0	1	1	4
04	11610	X	5770	-0-	-5840	-0-	295 12	1 9	5463	2	Y	11	13	0	1	1	1
05	11997	X	137	-0-	-11860	-0-	1	1	136	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	11610	X	283	-0-	-11327	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4254	-0-	-366	-0-	219 4	1 9	4031	2	Y	4	4	0			-0-
03	5115	X	4894	-0-	-221	-0-	274 4	1 9	4616	2	Y	4	4	0			-0-
04	4800	X	4641	-0-	-159	-0-	240 3	1 9	4398	2	Y	3	3	0			-0-
05	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	231 2	1 9	4362	2	Y	2	2	0			-0-
06	4800	X	4377	-0-	-423	-0-	216 1	1 9	4160	2	Y	1	1	0			-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	4264	2	Y	2	2	0			-0-

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3097	-0-	-1355	-0-	157 3	1 9	2937	2	Y	3	3	0			-0-
03	4929	X	3415	-0-	-1514	-0-	192 9	1 9	3214	2	Y	8	7	0			1
04	4770	X	3298	-0-	-1472	-0-	170 8	1 9	3120	2	Y	7	7	0			1
05	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	170 6	1 9	3209	2	Y	5	6	0			-0-
06	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	159 6	1 9	3017	2	Y	5	5	0			-0-
07	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	1635	2	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22736	X	14884	-0-	-7852	-0-	761	1	14082	2	Y	37	38	0	1	1	3
							41	9									
03	25172	X	10658	-0-	-14514	-0-	599	1	10015	2	Y	40	38	0	1	1	4
							44	9									
04	24360	X	11569	-0-	-12791	-0-	594	1	10941	2	Y	31	31	0	1	1	3
							34	9									
05	21514	X	13712	-0-	-7802	-0-	690	1	12989	2	Y	30	32	0	1	1	-0-
							33	9									
06	19140	X	14176	-0-	-4964	-0-	705	1	13448	2	Y	21	19	0	1	1	1
							23	9									
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	719	1	12529	2	Y	137	134	0	1	1	3
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5720	-0-	-216	-0-	287	1	5349	2	Y	76	77	0	2	1	5
							84	9									
03	6541	X	6301	-0-	-240	-0-	351	1	5854	2	Y	87	81	0	2	1	9
							96	9									
04	6390	X	4976	-0-	-1414	-0-	253	1	4655	2	Y	62	63	0	2	1	6
							68	9									
05	6603	X	5876	-0-	-727	-0-	291	1	5504	2	Y	74	77	0	2	1	1
							81	9									
06	6390	X	6048	-0-	-342	-0-	300	1	5670	2	Y	71	65	0	2	1	5
							78	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	318	1	5513	2	Y	69	71	0	2	1	1
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		261	-0-	261	261	16	1	235	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	14B2 EXT		440	-0-	440	701	20	1	400	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	14B2 EXT		978	-0-	978	1679	41	1	728	2	Y	190	186	0	1	1	4
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5980	-0-	-236	-0-	305	1	5630	2	Y	41	43	0	1	1	3
							45	9									
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	381	1	6363	2	Y	39	37	0	1	1	4
							43	9									
04	7080	X	6190	-0-	-890	-0-	317	1	5841	2	Y	29	29	0	1	1	3
							32	9									
05	7316	X	6544	-0-	-772	-0-	328	1	6173	2	Y	39	40	0	1	1	1
							43	9									
06	7080	X	6267	-0-	-813	-0-	308	1	5920	2	Y	35	33	0	1	1	2
							39	9									
07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	348	1	6094	2	Y	31	31	0	1	1	1
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3092	-0-	-128	-0-	157	1	2935	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3042	-0-	-523	-0-	171	1	2871	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2332	-0-	-1118	-0-	121	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	167	1	3107	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2782	-0-	-518	-0-	139	1	2643	2	Y	-0-					-0-
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	144	1	2471	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	266	1	4928	2	Y	92	95	0	2	1	6
							101	9									
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	332	1	5607	2	Y	62	59	0	2	1	7
							68	9									
04	5520	X	5065	-0-	-455	-0-	257	1	4753	2	Y	50	50	0	2	1	5
							55	9									
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	312	1	5892	2	Y	24	28	0	1	1	-0-
							26	9									
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	296	1	5590	2	Y	17	15	0	1	1	1
							19	9									
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	205	1	3546	2	Y	10	10	0	1	1	-0-
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	242	1	4502	2	Y	26	26	0	1	1	2
							29	9									
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	355	1	5949	2	Y	30	28	0	1	1	3
							33	9									
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	355	1	6545	2	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9									
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	347	1	6567	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	307	1	5856	2	Y	57	52	0	1	1	4
							63	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	229	1	4050	2	Y	27	28	0	2	1	1
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	405	1	7494	2	Y	87	85	0	1	1	6
							96	9									
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	627	1	10485	2	Y	87	82	0	2	1	9
							96	9									
04	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	516	1	9527	2	Y	73	73	0	2	1	7
							80	9									
05	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	504	1	9496	2	Y	67	70	0	3	1	1
							74	9									
06	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	466	1	8868	2	Y	56	51	0	2	1	4
							62	9									
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	469	1	8226	2	Y	58	59	0	2	1	1
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	1	24	0	7	1	-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	1388	-0-	-1222	-0-	65 110	1 9	1213	2	Y	100	90	0			10
05	2697	X	1506	-0-	-1191	-0-	66 174	1 9	1266	2	Y	158	162	0	3	1	3
06	2610	X	984	-0-	-1626	-0-	51	1	933	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	88 215	1 9	1566	2	Y	195	191	0			4

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18228	X	12836	-0-	-5392	-0-	652 70	1 9	12114	2	Y	64	65	0	2	1	4
03	20181	X	13712	-0-	-6469	-0-	768 80	1 9	12864	2	Y	73	67	0	2	1	8
04	19530	X	12791	-0-	-6739	-0-	654 68	1 9	12069	2	Y	62	62	0	2	1	6
05	16120	X	12994	-0-	-3126	-0-	651 59	1 9	12284	2	Y	54	57	0	2	1	1
06	14640	X	12189	-0-	-2451	-0-	607 53	1 9	11529	2	Y	48	45	0	1	1	3
07	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	672 57	1 9	11724	2	Y	52	53	0	1	1	1

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	16 56	1 9	227	2	Y	51	50	0			1
06	180	X	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	735	-0-	-889	-0-	33	1	612	2	Y	82	77	0	1	1	6
							90	9									
03	1767	X	1226	-0-	-541	-0-	57	1	941	2	Y	207	189	0	2	1	22
							228	9									
04	1350	X	694	-0-	-656	-0-	30	1	554	2	Y	100	106	0	6	1	10
							110	9									
05	1395	X	849	-0-	-546	-0-	34	1	659	2	Y	142	147	0	3	1	2
							156	9									
06	1170	X	166	-0-	-1004	-0-	4	1	141	2	Y	19	17	0	3	1	1
							21	9									
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	164	161	0	1	1	3
							180	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	380	1	7051	2	Y	54	55	0	2	1	4
							59	9									
03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	476	1	7978	2	Y	63	59	0	1	1	7
							69	9									
04	8880	X	8144	-0-	-736	-0-	415	1	7668	2	Y	55	55	0	2	1	5
							61	9									
05	9176	X	8369	-0-	-807	-0-	417	1	7894	2	Y	53	56	0	1	1	1
							58	9									
06	8880	X	7948	-0-	-932	-0-	393	1	7513	2	Y	38	35	0	1	1	3
							42	9									
07	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	450	1	7879	2	Y	45	46	0	1	1	1
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	6850	-0-	-1298	-0-	349	1	6448	2	Y	48	47	0	1	1	3
							53	9									
03	8928	X	7662	-0-	-1266	-0-	431	1	7168	2	Y	57	53	0	1	1	6
							63	9									
04	7560	X	7306	-0-	-254	-0-	374	1	6881	2	Y	46	46	0	2	1	4
							51	9									
05	7812	X	7530	-0-	-282	-0-	374	1	7108	2	Y	44	46	0	1	1	1
							48	9									
06	7560	X	7273	-0-	-287	-0-	360	1	6862	2	Y	46	43	0	1	1	3
							51	9									
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	402	1	7007	2	Y	6	8	0	1	1	-0-
							7	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5838	-0-	-602	-0-	297	1	5494	2	Y	43	42	0	1	1	3
							47	9									
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	493	1	8267	2	Y	93	85	0	1	1	10
							102	9									
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	348	1	6381	2	Y	72	72	0	3	1	7
							79	9									
05	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	320	1	6014	2	Y	67	70	0	3	1	1
							74	9									
06	8580	X	6079	-0-	-2501	-0-	302	1	5714	2	Y	57	52	0	2	1	4
							63	9									
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	370	1	6438	2	Y	65	66	0	2	1	1
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	2	Y	27	25	0			3
							30	9									
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1428	2	Y	15	17	0	1	1	-0-
							17	9									
06	2460	X	986	-0-	-1474	-0-	51	1	922	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1221	-0-	1221	1221	60	1	1131	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	T. A.		5936	-0-	5936	7157	291	1	5538	2	Y	97	89	0	1	1	7
							107	9									
07	T. A.		4999	-0-	4999	12156	265	1	4638	2	Y	87	89	0	3	1	2
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	167	1	3121	2	Y	43	41	0			3
							47	9									
03	992	X	39	-0-	-953	-0-	39	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	561	1	10597	2	Y	430	423	0			7
							473	9									
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	248	1	4736	2	Y	42	39	0	7	1	3
							46	9									
07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	301	1	5240	2	Y	50	51	0	1	1	1
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1773	-0-	1773	1773	80	1	1478	2	Y	195	192	0			3
							215	9									
06	T. A.		1641	-0-	1641	3414	80	1	1528	2	Y	30	28	0	3	1	2
							33	9									
07	6574	X	3160	-0-	-3414	-0-	167	1	2958	2	Y	32	32	0	1	1	1
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	765	1	14163	2	Y	46	47	0	1	1	3
							51	9									
03	16275	X	14509	-0-	-1766	-0-	814	1	13645	2	Y	45	42	0	1	1	5
							50	9									
04	14970	X	11856	-0-	-3114	-0-	607	1	11214	2	Y	32	33	0	1	1	3
							35	9									
05	16585	X	15566	-0-	-1019	-0-	779	1	14747	2	Y	36	37	0	1	1	1
							40	9									
06	16050	X	14315	-0-	-1735	-0-	713	1	13567	2	Y	32	30	0	1	1	2
							35	9									
07	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	787	1	13746	2	Y	32	32	0	1	1	1
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	92	1	1539	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1712	2	Y	34	32	0	1	1	3
							37	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	104	1	1950	2	Y	30	32	0	1	1	-0-
							33	9									
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	31	28	0	1	1	2
							34	9									
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	Y	26	26	0	1	1	1
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	8072	-0-	-2652	-0-	409	1	7596	2	Y	61	62	0	2	1	4
							67	9									
03	11873	X	8935	-0-	-2938	-0-	499	1	8367	2	Y	63	59	0	1	1	7
							69	9									
04	9360	X	8628	-0-	-732	-0-	441	1	8122	2	Y	59	58	0	2	1	6
							65	9									
05	9672	X	8485	-0-	-1187	-0-	423	1	8007	2	Y	50	54	0	1	1	1
							55	9									
06	9360	X	9019	-0-	-341	-0-	445	1	8473	2	Y	92	85	0	2	1	6
							101	9									
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	450	1	7870	2	Y	64	66	0	3	1	1
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	207	1	3867	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	209	1	3530	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	179	1	3310	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
05	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	180	1	3392	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	4380	X	3344	-0-	-1036	-0-	167	1	3166	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	137	1	2379	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	880	1	16285	2	Y	66	65	0	1	1	5
							73	9									
03	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	999	1	16704	2	Y	50	48	0	2	1	5
							55	9									
04	20310	X	16452	-0-	-3858	-0-	846	1	15591	2	Y	14	17	0	1	1	1
							15	9									
05	20987	X	16639	-0-	-4348	-0-	836	1	15757	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
06	20310	X	13316	-0-	-6994	-0-	666	1	12633	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
07	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	682	1	11922	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	678	1	12585	2	Y	46	45	0	1	1	3
							51	9									
03	14198	X	13453	-0-	-745	-0-	756	1	12650	2	Y	43	40	0	1	1	5
							47	9									
04	13740	X	13185	-0-	-555	-0-	677	1	12465	2	Y	39	39	0	1	1	4
							43	9									
05	14756	X	13148	-0-	-1608	-0-	659	1	12450	2	Y	35	37	0	1	1	1
							39	9									
06	14280	X	12187	-0-	-2093	-0-	607	1	11547	2	Y	30	28	0	1	1	2
							33	9									
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	693	1	12068	2	Y	30	30	0	1	1	1
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16632	X	14085	-0-	-2547	-0-	720	1	13340	2	Y	23	22	0	1	1	2
							25	9									
03	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	1043	1	17451	2	Y	28	26	0	1	1	3
							31	9									
04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	923	1	16977	2	Y	32	31	0	1	1	3
							35	9									
05	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	1002	1	18904	2	Y	19	21	0	1	1	-0-
							21	9									
06	17940	X	16473	-0-	-1467	-0-	823	1	15633	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
07	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	1029	1	17918	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	7869	-0-	-83	-0-	400	1	7430	2	Y	35	37	0	1	1	2
							39	9									
03	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	511	1	8569	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
04	7890	X	7035	-0-	-855	-0-	361	1	6654	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
05	8711	X	6829	-0-	-1882	-0-	342	1	6475	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
06	8820	X	4967	-0-	-3853	-0-	247	1	4714	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	364	1	6341	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	628	1	11643	2	Y	63	60	0	1	1	4
							69	9									
03	11036	X	11030	-0-	-6	-0-	620	1	10366	2	Y	40	38	0	2	1	4
							44	9									
04	9960	X	8907	-0-	-1053	-0-	457	1	8428	2	Y	20	21	0	1	1	2
							22	9									
05	13671	X	10420	-0-	-3251	-0-	523	1	9865	2	Y	29	30	0	1	1	-0-
							32	9									
06	13230	X	10387	-0-	-2843	-0-	517	1	9848	2	Y	20	18	0	1	1	1
							22	9									
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	605	1	10590	2	Y	16	16	0	1	1	-0-
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	774	1	14359	2	Y	-0-					-0-
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	950	1	15895	2	Y	-0-					-0-
04	15210	X	12165	-0-	-3045	-0-	624	1	11541	2	Y	-0-					-0-
05	16771	X	16228	-0-	-543	-0-	817	1	15410	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	16320	X	13003	-0-	-3317	-0-	648	1	12355	2	Y	-0-					-0-
07	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	735	1	12817	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

02	10444	X	9282	-0-	-1162	-0-	473	1	8807	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	11563	X	8816	-0-	-2747	-0-	497	1	8318	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10560	X	5151	-0-	-5409	-0-	266	1	4884	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	10912	X	5932	-0-	-4980	-0-	298	1	5633	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	10560	X	5749	-0-	-4811	-0-	286	1	5462	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	306	1	5369	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

02	3696	X	3076	-0-	-620	-0-	156	1	2899	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	4092	X	3357	-0-	-735	-0-	188	1	3137	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
04	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	175	1	3218	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	193	1	3708	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	168	1	3207	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	206	1	3549	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	233	1	4318	2	Y	45	43	0	1	1	3
							50	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	300	1	5024	2	Y	46	43	0	1	1	5
							51	9									
04	4950	X	4759	-0-	-191	-0-	244	1	4512	2	Y	3	7	0	1	1	-0-
							3	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	277	1	5277	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5190	X	4908	-0-	-282	-0-	229	1	4392	2	Y	261	241	0	2	1	18
							287	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	319	1	5553	2	Y	-0-	11	0	7	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					Y	-0-					-0-
03	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

02	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	792	1	14669	2	Y	49	51	0	2	1	3
							54	9									
03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	946	1	15810	2	Y	66	61	0	1	1	7
							73	9									
04	18810	X	15349	-0-	-3461	-0-	785	1	14488	2	Y	69	67	0	2	1	7
							76	9									
05	19437	X	15131	-0-	-4306	-0-	760	1	14347	2	Y	22	27	0	2	1	-0-
							24	9									
06	18810	X	15625	-0-	-3185	-0-	778	1	14817	2	Y	27	24	0	1	1	2
							30	9									
07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

02	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	1010	1	18673	2	Y	118	125	0	4	1	8
							130	9									
03	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	942	1	15781	2	Y	123	116	0	2	1	13
							135	9									
04	25050	X	15293	-0-	-9757	-0-	783	1	14434	2	Y	69	71	0	4	1	7
							76	9									
05	25885	X	16693	-0-	-9192	-0-	837	1	15767	2	Y	81	85	0	2	1	1
							89	9									
06	25050	X	10354	-0-	-14696	-0-	515	1	9796	2	Y	39	35	0	2	1	3
							43	9									
07	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	976	1	17016	2	Y	53	54	0	1	1	1
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	374	1	6951	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7355	-0-	-736	-0-	415	1	6940	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7010	-0-	-820	-0-	360	1	6650	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7122	-0-	-969	-0-	358	1	6764	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	6786	-0-	-1044	-0-	339	1	6447	2	Y	-0-					-0-
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	280	1	4878	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	418	1	7761	2	Y	26	25	0	1	1	2
							29	9									
03	11315	X	6825	-0-	-4490	-0-	381	1	6397	2	Y	43	39	0	1	1	5
							47	9									
04	10950	X	9163	-0-	-1787	-0-	467	1	8637	2	Y	54	53	0	1	1	5
							59	9									
05	11315	X	8765	-0-	-2550	-0-	437	1	8275	2	Y	48	51	0	1	1	1
							53	9									
06	8790	X	7535	-0-	-1255	-0-	373	1	7115	2	Y	43	40	0	1	1	3
							47	9									
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	167	1	2935	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

02	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	785	1	14510	2	Y	53	51	0	1	1	4
							58	9									
03	16058	X	15887	-0-	-171	-0-	892	1	14921	2	Y	67	63	0	1	1	7
							74	9									
04	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	762	1	14079	2	Y	42	43	0	2	1	4
							46	9									
05	16988	X	15169	-0-	-1819	-0-	762	1	14370	2	Y	34	36	0	1	1	1
							37	9									
06	16440	X	14319	-0-	-2121	-0-	714	1	13601	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
07	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	645	1	11281	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

02	16016	X	15433	-0-	-583	-0-	791	1	14638	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	1042	1	17410	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	20910	X	16803	-0-	-4107	-0-	864	1	15936	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	21607	X	17089	-0-	-4518	-0-	861	1	16225	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	20910	X	11979	-0-	-8931	-0-	596	1	11380	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	1014	1	17671	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	798	1	14752	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	922	1	15421	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	18030	X	12841	-0-	-5189	-0-	660	1	12179	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	18631	X	15736	-0-	-2895	-0-	791	1	14944	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	18030	X	12122	-0-	-5908	-0-	607	1	11514	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	951	1	16593	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	798	1	14772	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	972	1	16255	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
04	15240	X	12564	-0-	-2676	-0-	647	1	11915	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	17236	X	16660	-0-	-576	-0-	837	1	15814	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	16680	X	11257	-0-	-5423	-0-	560	1	10696	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	985	1	17137	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	10514	-0-	-1526	-0-	535	1	9925	2	Y	49	51	0	1	1	3
							54	9									
03	13051	X	5073	-0-	-7978	-0-	282	1	4778	2	Y	12	13	0	1	1	1
							13	9									
04	13230	X	4733	-0-	-8497	-0-	244	1	4468	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
05	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	784	1	14771	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
06	13230	X	3233	-0-	-9997	-0-	160	1	3058	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	3628	-0-	-5752	-0-	184	1	3374	2	Y	64	65	0	2	1	4
							70	9									
03	9982	X	3519	-0-	-6463	-0-	194	1	3263	2	Y	56	52	0	2	1	6
							62	9									
04	5850	X	3787	-0-	-2063	-0-	190	1	3540	2	Y	52	51	0	2	1	5
							57	9									
05	6045	X	3327	-0-	-2718	-0-	167	1	3123	2	Y	34	37	0	1	1	1
							37	9									
06	5460	X	532	-0-	-4928	-0-	26	1	506	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	585	1	10843	2	Y	91	92	0	2	1	6
							100	9									
03	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	655	1	11002	2	Y	92	86	0	2	1	10
							101	9									
04	11910	X	10659	-0-	-1251	-0-	544	1	10029	2	Y	78	77	0	3	1	8
							86	9									
05	12772	X	9256	-0-	-3516	-0-	462	1	8726	2	Y	62	66	0	3	1	1
							68	9									
06	12360	X	4054	-0-	-8306	-0-	200	1	3824	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	118	1	2172	2	Y	161	166	0	5	1	11
							177	9									
03	3503	X	1826	-0-	-1677	-0-	94	1	1586	2	Y	133	127	0	3	1	14
							146	9									
04	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	157	1	2886	2	Y	251	237	0	4	1	24
							276	9									
05	3503	X	1821	-0-	-1682	-0-	82	1	1573	2	Y	151	165	0	8	1	2
							166	9									
06	3330	X	2201	-0-	-1129	-0-	104	1	1972	2	Y	114	105	0	3	1	8
							125	9									
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	153	1	2653	2	Y	153	155	0	3	1	3
							168	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2684	-0-	-928	-0-	134	1	2493	2	Y	52	52	0	1	1	4
							57	9									
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	321	1	5379	2	Y	94	87	0	1	1	10
							103	9									
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	257	1	4754	2	Y	79	78	0	3	1	8
							87	9									
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	255	1	4834	2	Y	67	71	0	3	1	1
							74	9									
06	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	241	1	4571	2	Y	77	71	0	2	1	5
							85	9									
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	261	1	4545	2	Y	79	80	0	2	1	2
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1723	-0-	-489	-0-	78	1	1434	2	Y	192	186	0	2	1	13
							211	9									
03	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	102	1	1712	2	Y	206	193	0	4	1	22
							227	9									
04	1950	X	437	-0-	-1513	-0-	18	1	375	2	Y	40	52	0	6	1	4
							44	9									
05	1891	X	470	-0-	-1421	-0-	18	1	372	2	Y	73	75	0	1	1	1
							80	9									
06	1980	X	447	-0-	-1533	-0-	21	1	411	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	Y	72	72	0			1
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1009	-0-	-195	-0-	51	1	954	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
03	1333	X	555	-0-	-778	-0-	32	1	522	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1440	X	937	-0-	-503	-0-	48	1	888	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1488	X	887	-0-	-601	-0-	46	1	841	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	803	-0-	-637	-0-	39	1	764	2	Y	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	674	1	12490	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	861	1	14422	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	778	1	14321	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	756	1	14302	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	12960	X	5671	-0-	-7289	-0-	284	1	5387	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	953	1	17593	2	Y	133	135	0	3	1	9
							146	9									
03	22537	X	13258	-0-	-9279	-0-	742	1	12422	2	Y	85	82	0	3	1	9
							94	9									
04	21810	X	21219	-0-	-591	-0-	1083	1	19995	2	Y	128	123	0	2	1	12
							141	9									
05	22537	X	21141	-0-	-1396	-0-	1058	1	19964	2	Y	108	114	0	4	1	2
							119	9									
06	21450	X	19459	-0-	-1991	-0-	965	1	18397	2	Y	88	81	0	3	1	6
							97	9									
07	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	1071	1	18685	2	Y	85	86	0	3	1	2
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	821 196	1 9	15228	2	Y	178	173	0	2	1	12
03	13113	X	9692	-0-	-3421	-0-	541 80	1 9	9071	2	Y	73	73	0	4	1	8
04	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	822 134	1 9	15146	2	Y	122	116	0	2	1	12
05	17980	X	14647	-0-	-3333	-0-	732 109	1 9	13806	2	Y	99	105	0	4	1	2
06	17400	X	11993	-0-	-5407	-0-	595 72	1 9	11326	2	Y	65	61	0	2	1	4
07	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	773 51	1 9	13490	2	Y	46	47	0	2	1	1

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1323	-0-	1323	1323	52 285	1 9	986	2	Y	259	234	0			25
05	14B2 EXT		1976	-0-	1976	3299	80 407	1 9	1489	2	Y	370	381	0	8	1	6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3299					Y	-0-	6	1			-0-
07	3299	X	-0-	-0-	-3299	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1230	-0-	1230	2344	48 226	1 9	956	2	Y	205	202	0			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2344					Y	-0-	3	1			-0-
07	2344	X	-0-	-0-	-2344	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1125	-0-	1125	1125	47 193	1 9	885	2	Y	175	172	0			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1125					Y	-0-	3	1			-0-
07	1125	X	-0-	-0-	-1125	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	482 102	1 9	8877	2	Y	93	92	0	2	1	6
03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	601 120	1 9	10056	2	Y	109	101	0	2	1	12
04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	482 91	1 9	8940	2	Y	83	84	0	3	1	8
05	10478	X	9758	-0-	-720	-0-	487 85	1 9	9186	2	Y	77	81	0	3	1	1
06	10440	X	9223	-0-	-1217	-0-	457 64	1 9	8702	2	Y	58	53	0	2	1	4
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	507 65	1 9	8803	2	Y	59	60	0	2	1	1

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15960	X	9859	-0-	-6101	-0-	496 155	1 9	9208	2	Y	141	140	0	3	1	10
03	12431	X	9419	-0-	-3012	-0-	523 129	1 9	8767	2	Y	117	111	0	3	1	13
04	9000	X	8676	-0-	-324	-0-	431 234	1 9	8011	2	Y	213	202	0	3	1	21
05	10912	X	8586	-0-	-2326	-0-	423 198	1 9	7965	2	Y	180	191	0	7	1	3
06	10560	X	7940	-0-	-2620	-0-	387 191	1 9	7362	2	Y	174	161	0	4	1	12
07	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	472 151	1 9	8285	2	Y	137	141	0	5	1	3

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3381	-0-	-1015	-0-	147 556	1 9	2678	2	Y	505	500	0	9	1	35
03	5239	X	3582	-0-	-1657	-0-	169 602	1 9	2811	2	Y	547	513	0	10	1	59
04	5070	X	3450	-0-	-1620	-0-	149 557	1 9	2744	2	Y	506	500	0	16	1	49
05	5239	X	1378	-0-	-3861	-0-	60 186	1 9	1132	2	Y	169	200	0	15	1	3
06	3630	X	2362	-0-	-1268	-0-	96 431	1 9	1835	2	Y	392	362	0	6	1	27
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	149 493	1 9	2608	2	Y	448	454	0	12	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	691	1	12804	2	Y	67	65	0	1	1	5
							74	9									
03	14694	X	13807	-0-	-887	-0-	774	1	12954	2	Y	72	67	0	2	1	8
							79	9									
04	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	662	1	12229	2	Y	70	69	0	2	1	7
							77	9									
05	15035	X	13309	-0-	-1726	-0-	668	1	12574	2	Y	61	65	0	2	1	1
							67	9									
06	14550	X	11476	-0-	-3074	-0-	571	1	10841	2	Y	58	53	0	2	1	4
							64	9									
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	601	1	10476	2	Y	54	55	0	2	1	1
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	321	1	5967	2	Y	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	384	1	6468	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
04	7500	X	2555	-0-	-4945	-0-	131	1	2415	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	455	1	8598	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
06	7500	X	2730	-0-	-4770	-0-	137	1	2584	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	203	1	3531	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	544	-0-	-464	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	536	-0-	-363	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	224	-0-	-496	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	465	-0-	-105	-0-	21	1	442	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	96	1	1846	2	Y	544	571	0	18	1	38
							598	9									
03	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	171	1	2850	2	Y	675	629	0	11	1	73
							743	9									
04	4470	X	3939	-0-	-531	-0-	160	1	2948	2	Y	755	735	0	20	1	73
							831	9									
05	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	151	1	2860	2	Y	683	722	0	23	1	11
							751	9									
06	4470	X	2187	-0-	-2283	-0-	84	1	1605	2	Y	453	418	0	15	1	31
							498	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	145	1	2499	2	Y	828	829	0	13	1	17
							911	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	435 113	1 9	1220	2	Y	103	142	0			67
03	1612	X	1367	-0-	-245	-0-	263 91	1 9	1013	2	Y	83	145	0			5
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	667 163	1 9	1279	2	Y	148	69	0			84
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	637 178	1 9	1327	2	Y	162	146	0			100
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	714 119	1 9	1952	2	Y	108	114	0			94
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	514 91	1 9	1453	2	Y	83	123	0			54

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2256	-0-	-712	-0-	552 155	1 9	1549	2	Y	141	164	0			92
03	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	338 175	1 9	1297	2	Y	159	241	0			10
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	836 372	1 9	1603	2	Y	338	156	0			192
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	839 531	1 9	1751	2	Y	483	377	0			298
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	864 279	1 9	2368	2	Y	254	331	0			221
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	975 278	1 9	2753	2	Y	253	310	0			164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4031	-0-		-505	-0-	998	1	2803	2	Y	209	280	0			136
								230	9									
03	5239	X	3534	-0-		-1705	-0-	686	1	2628	2	Y	200	323	0			13
								220	9									
04	5070	X	4960	-0-		-110	-0-	1655	1	3170	2	Y	123	66	0			70
								135	9									
05	5239	X	3899	-0-		-1340	-0-	1254	1	2614	2	Y	28	81	0			17
								31	9									
06	4590	X	4312	-0-		-278	-0-	1146	1	3138	2	Y	25	20	0			22
								28	9									
07	4769	X	4769	-0-		-0-	-0-	1185	1	3347	2	Y	215	98	0			139
								237	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4999	-0-		-573	-0-	1184	1	3327	2	Y	444	667	0			289
								488	9									
03	6138	X	4215	-0-		-1923	-0-	772	1	2957	2	Y	442	703	0			28
								486	9									
04	6489	X	6489	-0-		-0-	-0-	1962	1	3761	2	Y	696	328	0			396
								766	9									
05	6262	X	5890	-0-		-372	-0-	1645	1	3431	2	Y	740	680	0			456
								814	9									
06	6060	X	1071	-0-		-4989	-0-	247	1	673	2	Y	137	474	0			119
								151	9									
07	7097	X	7097	-0-		-0-	-0-	1700	1	4806	2	Y	537	308	0			348
								591	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3302	-0-		-254	-0-	802	1	2252	2	Y	225	250	0			147
								248	9									
03	3968	X	2736	-0-		-1232	-0-	514	1	1972	2	Y	227	360	0			14
								250	9									
04	3840	X	3520	-0-		-320	-0-	1207	1	2313	2	Y	-0-	14	0			-0-
05	3968	X	3116	-0-		-852	-0-	1010	1	2106	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3036	-0-		-474	-0-	812	1	2224	2	Y	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	819	1	2316	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3243	-0-		-873	-0-	764	1	2141	2	Y	307	464	0			200
								338	9									
03	4557	X	2790	-0-		-1767	-0-	509	1	1950	2	Y	301	482	0			19
								331	9									
04	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	1386	1	2658	2	Y	527	246	0			300
								580	9									
05	3565	X	2968	-0-		-597	-0-	803	1	1675	2	Y	445	471	0			274
								490	9									
06	4516	X	4516	-0-		-0-	-0-	990	1	2717	2	Y	735	370	0			639
								809	9									
07	3983	X	3983	-0-		-0-	-0-	849	1	2394	2	Y	673	876	0			436
								740	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	85	1	239	2	Y	66	100	0			43
							73	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	372	2	Y	41	81	0			3
							45	9									
04	870	N	106	-0-	-764	-0-	9	1	17	2	Y	73	34	0			42
							80	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	108	1	225	2	Y	162	104	0			100
							178	9									
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	16	1	44	2	Y	206	127	0			179
							227	9									
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	63	1	178	2	Y	249	267	0			161
							274	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	361	1	6688	2	Y	273	275	0	6	1	19
							300	9									
03	7316	X	4532	-0-	-2784	-0-	233	1	3917	2	Y	347	323	0	6	1	37
							382	9									
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	308	1	5707	2	Y	479	460	0	10	1	46
							527	9									
05	8122	X	8004	-0-	-118	-0-	370	1	6985	2	Y	590	612	0	15	1	9
							649	9									
06	7860	X	4418	-0-	-3442	-0-	207	1	3921	2	Y	264	243	0	12	1	18
							290	9									
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	364	1	6325	2	Y	477	477	0	8	1	10
							525	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

02	7448	X	7215	-0-	-233	-0-	370	1	6838	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	7967	X	7756	-0-	-211	-0-	435	1	7311	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	8340	X	7405	-0-	-935	-0-	382	1	7016	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	8618	X	7617	-0-	-1001	-0-	383	1	7227	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	8340	X	7103	-0-	-1237	-0-	354	1	6743	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	409	1	7114	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38332	X	36054	-0-	-2278	-0-	1847	1	34155	2	Y	47	48	0	1	1	3
							52	9									
03	41695	X	39591	-0-	-2104	-0-	2227	1	37310	2	Y	49	46	0	1	1	5
							54	9									
04	40020	X	37697	-0-	-2323	-0-	1938	1	35712	2	Y	43	43	0	1	1	4
							47	9									
05	41354	X	34225	-0-	-7129	-0-	1721	1	32463	2	Y	37	39	0	1	1	1
							41	9									
06	39780	X	16620	-0-	-23160	-0-	827	1	15780	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
07	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	771	1	13428	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-					Y	-0-					-0-
03	22196	X	13186	-0-	-9010	-0-	742	1	12444	2	Y	-0-					-0-
04	23588	X	23588	-0-	-0-	-0-	1215	1	22373	2	Y	-0-					-0-
05	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	1121	1	21128	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
06	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	1007	1	19205	2	Y	44	41	0	1	1	3
							48	9									
07	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	997	1	17399	2	Y	44	45	0	1	1	1
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5856	-0-	-136	-0-	297	1	5520	2	Y	35	35	0	1	1	2
							39	9									
03	6634	X	1328	-0-	-5306	-0-	74	1	1250	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
04	9510	X	5796	-0-	-3714	-0-	296	1	5483	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
05	9827	X	8965	-0-	-862	-0-	451	1	8493	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	479	1	9118	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
07	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	522	1	9071	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	233	1	4315	2	Y	-0-					-0-
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	289	1	4830	2	Y	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	251	1	4611	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	251	1	4723	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4860	-0-	-90	-0-	242	1	4598	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	299	1	5208	2	Y	24	24	0	1	1	-0-
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22204	X	22100	-0-	-104	-0-	1134	1	20966	2	Y	-0-					-0-
03	24583	X	18465	-0-	-6118	-0-	1042	1	17423	2	Y	-0-					-0-
04	19770	X	18710	-0-	-1060	-0-	963	1	17747	2	Y	-0-					-0-
05	24459	X	19298	-0-	-5161	-0-	972	1	18326	2	Y	-0-					-0-
06	23670	X	18119	-0-	-5551	-0-	904	1	17214	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	974	1	16991	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	4794	-0-	-1646	-0-	238	1	4361	2	Y	177	189	0	7	1	12
							195	9									
03	7843	X	3787	-0-	-4056	-0-	207	1	3471	2	Y	99	96	0	4	1	11
							109	9									
04	7590	X	4120	-0-	-3470	-0-	206	1	3841	2	Y	66	68	0	3	1	6
							73	9									
05	7843	X	4980	-0-	-2863	-0-	248	1	4644	2	Y	80	83	0	2	1	1
							88	9									
06	6180	X	5890	-0-	-290	-0-	288	1	5511	2	Y	83	76	0	2	1	6
							91	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	311	1	5415	2	Y	65	68	0	2	1	1
							72	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2352	-0-	-364	-0-	584	1	1640	2	Y	116	110	0			76
							128	9									
03	3007	X	1405	-0-	-1602	-0-	290	1	1114	2	Y	1	77	0			-0-
							1	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	1001	1	1917	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	895	1	1865	2	Y	41	16	0			25
							45	9									
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	645	1	1771	2	Y	121	41	0			105
							133	9									
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	556	1	1570	2	Y	108	143	0			70
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20496	X	16099	-0-	-4397	-0-	825	1	15267	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	22661	X	14759	-0-	-7902	-0-	830	1	13911	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
04	18870	X	14792	-0-	-4078	-0-	760	1	14032	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	17825	X	14894	-0-	-2931	-0-	744	1	14058	2	Y	84	83	0			1
							92	9									
06	17250	X	14825	-0-	-2425	-0-	738	1	14001	2	Y	78	72	0	2	1	5
							86	9									
07	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	810	1	14128	2	Y	75	76	0	2	1	2
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	1446	1	26793	2	Y	42	39	0			3
							46	9									
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	641	1	10743	2	Y	44	41	0	1	1	5
							48	9									
04	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	973	1	17910	2	Y	12	15	0	1	1	1
							13	9									
05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	1041	1	19645	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
06	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	998	1	19005	2	Y	91	84	0	2	1	6
							100	9									
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	940	1	16396	2	Y	16	19	0	3	1	-0-
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	331	1	6096	2	Y	341	318	0			24
							375	9									
03	7502	X	6213	-0-	-1289	-0-	351	1	5852	2	Y	9	25	0	7	1	1
							10	9									
04	7260	X	2510	-0-	-4750	-0-	131	1	2377	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	7533	X	769	-0-	-6764	-0-	39	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	8874	-0-	-3474	-0-	452	1	8357	2	Y	59	60	0	1	1	4
							65	9									
03	13671	X	7864	-0-	-5807	-0-	440	1	7380	2	Y	40	39	0	1	1	4
							44	9									
04	10680	X	5186	-0-	-5494	-0-	267	1	4899	2	Y	18	19	0	1	1	2
							20	9									
05	11036	X	6246	-0-	-4790	-0-	313	1	5908	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
06	10680	X	5272	-0-	-5408	-0-	257	1	4930	2	Y	77	71	0	1	1	5
							85	9									
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	379	1	6612	2	Y	26	28	0	2	1	1
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	1208	1	22396	2	Y	46	46	0	1	1	3
							51	9									
03	25668	X	24202	-0-	-1466	-0-	1361	1	22791	2	Y	45	42	0	1	1	5
							50	9									
04	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	1146	1	21109	2	Y	41	41	0	1	1	4
							45	9									
05	26195	X	22194	-0-	-4001	-0-	1116	1	21041	2	Y	34	36	0	1	1	1
							37	9									
06	25350	X	21597	-0-	-3753	-0-	1075	1	20492	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
07	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	1183	1	20614	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	834	1	15416	2	Y	61	60	0	1	1	4
							67	9									
03	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	839	1	14035	2	Y	52	49	0	1	1	6
							57	9									
04	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	718	1	13190	2	Y	43	43	0	2	1	4
							47	9									
05	18073	X	10168	-0-	-7905	-0-	512	1	9642	2	Y	13	16	0	1	1	-0-
							14	9									
06	17490	X	13816	-0-	-3674	-0-	689	1	13095	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
07	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	670	1	11693	2	Y	15	16	0	1	1	-0-
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17836	X	16332	-0-	-1504	-0-	839	1	15480	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	1061	1	17790	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	858	1	15839	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
05	18073	X	15999	-0-	-2074	-0-	805	1	15175	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
06	18240	X	11123	-0-	-7117	-0-	556	1	10557	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	392	1	6853	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18256	X	7157	-0-	-11099	-0-	360	1	6676	2	Y	110	122	0	6	1	8
							121	9									
03	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-	6	0	2	1	-0-
04	16350	X	3969	-0-	-12381	-0-	200	1	3677	2	Y	84	76	0			8
							92	9									
05	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	1027	1	19380	2	Y	340	340	0	3	1	5
							374	9									
06	16350	X	11513	-0-	-4837	-0-	564	1	10750	2	Y	181	167	0	7	1	12
							199	9									
07	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	667	1	11631	2	Y	177	180	0	5	1	4
							195	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-	Y	-0-	-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	Y	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		8577	-0-	8577	11343	432	1	8098	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
06	T. A.		6500	-0-	6500	17843	321	1	6071	2	Y	98	90	0	2	1	7
							108	9									
07	25608	X	7765	-0-	-17843	-0-	412	1	7215	2	Y	125	126	0	3	1	3
							138	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
03	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	606	1	10141	2	Y	132	118	0			14
							145	9									
04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	389	1	7149	2	Y	94	95	0	4	1	9
							103	9									
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	397	1	7493	2	Y	84	89	0	3	1	1
							92	9									
06	10530	X	6524	-0-	-4006	-0-	322	1	6122	2	Y	73	67	0	2	1	5
							80	9									
07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	410	1	7167	2	Y	162	162	0	2	1	3
							178	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	X	13355	-0-	-365	-0-	675	1	12549	2	Y	119	120	0	3	1	8
							131	9									
03	14942	X	14717	-0-	-225	-0-	816	1	13648	2	Y	230	211	0	2	1	25
							253	9									
04	14250	X	13413	-0-	-837	-0-	682	1	12578	2	Y	139	144	0	7	1	13
							153	9									
05	14787	X	14062	-0-	-725	-0-	703	1	13225	2	Y	122	129	0	4	1	2
							134	9									
06	14310	X	13979	-0-	-331	-0-	688	1	13046	2	Y	223	206	0	4	1	15
							245	9									
07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	783	1	13604	2	Y	132	138	0	6	1	3
							145	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	5542	-0-	-1626	-0-	280	1	5223	2	Y	35	36	0	1	1	2
							39	9									
03	7905	X	6229	-0-	-1676	-0-	348	1	5833	2	Y	44	40	0	1	1	5
							48	9									
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	336	1	6188	2	Y	27	28	0	1	1	3
							30	9									
05	6138	X	2822	-0-	-3316	-0-	142	1	2669	2	Y	10	12	0	1	1	-0-
							11	9									
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	417	1	7937	2	Y	117	108	0	1	1	8
							129	9									
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	396	1	6904	2	Y	63	67	0	3	1	1
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	-0-	-0-	-8848	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	-0-
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
04	7680	X	4764	-0-	-2916	-0-	243	1	4449	2	Y	65	59	0			6
							72	9									
05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	669	1	12614	2	Y	149	151	0	2	1	2
							164	9									
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	329	1	6309	2	Y	69	63	0	3	1	5
							76	9									
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	657	1	11440	2	Y	127	127	0	2	1	3
							140	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	3663	-0-	-4289	-0-	185	1	3426	2	Y	47	52	0	2	1	3
							52	9									
03	7316	X	5237	-0-	-2079	-0-	290	1	4857	2	Y	82	75	0	1	1	9
							90	9									
04	6000	X	1930	-0-	-4070	-0-	96	1	1799	2	Y	32	36	0	2	1	3
							35	9									
05	6200	X	2251	-0-	-3949	-0-	110	1	2094	2	Y	43	44	0	1	1	1
							47	9									
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	372	1	7104	2	Y	169	156	0	2	1	12
							186	9									
07	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	486	1	8450	2	Y	239	241	0	5	1	5
							263	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	4273	-0-	-1579	-0-	214	1	3975	2	Y	76	73	0	1	1	5
							84	9									
03	6448	X	4781	-0-	-1667	-0-	263	1	4422	2	Y	87	81	0	2	1	9
							96	9									
04	6150	X	4627	-0-	-1523	-0-	233	1	4314	2	Y	73	73	0	2	1	7
							80	9									
05	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	252	1	4773	2	Y	70	73	0	3	1	1
							77	9									
06	6150	X	3730	-0-	-2420	-0-	180	1	3477	2	Y	66	61	0	2	1	4
							73	9									
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	268	1	4667	2	Y	85	85	0	2	1	2
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	285	1	5271	2	Y	87	92	0	3	1	6
							96	9									
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	357	1	5973	2	Y	120	111	0	2	1	13
							132	9									
04	7950	X	5505	-0-	-2445	-0-	276	1	5121	2	Y	98	98	0	3	1	10
							108	9									
05	8215	X	5956	-0-	-2259	-0-	294	1	5552	2	Y	100	105	0	3	1	2
							110	9									
06	7950	X	5055	-0-	-2895	-0-	247	1	4722	2	Y	78	73	0	2	1	5
							86	9									
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	318	1	5504	2	Y	94	95	0	2	1	2
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

02	19964	X	13887	-0-	-6077	-0-	695	1	12906	2	Y	260	260	0	5	1	18
							286	9									
03	22165	X	14977	-0-	-7188	-0-	830	1	13879	2	Y	244	231	0	5	1	26
							268	9									
04	16140	X	12207	-0-	-3933	-0-	617	1	11382	2	Y	189	190	0	7	1	18
							208	9									
05	16275	X	13573	-0-	-2702	-0-	670	1	12638	2	Y	241	249	0	6	1	4
							265	9									
06	15750	X	13802	-0-	-1948	-0-	670	1	12744	2	Y	353	326	0	7	1	24
							388	9									
07	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	741	1	12928	2	Y	190	200	0	10	1	4
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	43	38	0			5
							47	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	123	1	2235	2	Y	20	22	0	1	1	2
							22	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	554	1	10245	2	Y	147	151	0	4	1	10
							162	9									
03	16616	X	11848	-0-	-4768	-0-	657	1	11025	2	Y	151	142	0	3	1	16
							166	9									
04	16080	X	10690	-0-	-5390	-0-	543	1	10006	2	Y	128	128	0	4	1	12
							141	9									
05	16616	X	12168	-0-	-4448	-0-	607	1	11500	2	Y	55	62	0	4	1	1
							61	9									
06	14190	X	11884	-0-	-2306	-0-	595	1	11289	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	667	1	11612	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	5644	-0-	-2896	-0-	286	1	5280	2	Y	71	68	0	1	1	5
							78	9									
03	9455	X	6297	-0-	-3158	-0-	352	1	5857	2	Y	80	74	0	2	1	9
							88	9									
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	262	1	4842	2	Y	61	62	0	2	1	6
							67	9									
05	6262	X	442	-0-	-5820	-0-	20	1	422	2	Y	-0-	4	0	2	1	-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	4814	-0-	-5910	-0-	243	1	4505	2	Y	60	65	0	3	1	4
							66	9									
03	11873	X	8608	-0-	-3265	-0-	476	1	7992	2	Y	127	116	0	1	1	14
							140	9									
04	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	606	1	11144	2	Y	203	193	0	4	1	20
							223	9									
05	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	520	1	9803	2	Y	176	187	0	6	1	3
							194	9									
06	8640	X	7686	-0-	-954	-0-	378	1	7194	2	Y	104	96	0	4	1	7
							114	9									
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	325	1	5649	2	Y	65	68	0	3	1	1
							72	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	7166	-0-	-5490	-0-	350	1	6464	2	Y	320	316	0	5	1	22
							352	9									
03	14012	X	5038	-0-	-8974	-0-	271	1	4518	2	Y	226	217	0	7	1	24
							249	9									
04	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	799	1	14723	2	Y	356	339	0	7	1	34
							392	9									
05	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	897	1	16952	2	Y	247	266	0	11	1	4
							272	9									
06	13230	X	13156	-0-	-74	-0-	648	1	12320	2	Y	171	158	0	5	1	12
							188	9									
07	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	957	1	16691	2	Y	234	236	0	5	1	5
							257	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	2967	-0-	-2605	-0-	152	1	2795	2	Y	18	19	0	1	1	1
							20	9									
03	6169	X	3776	-0-	-2393	-0-	209	1	3555	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	317	1	5850	2	Y	68	62	0			7
							75	9									
05	4123	X	3663	-0-	-460	-0-	186	1	3477	2	Y	-0-	5	0	2	1	-0-
06	3660	X	2619	-0-	-1041	-0-	129	1	2477	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	281	1	4936	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	2716	-0-	-3192	-0-	137	1	2546	2	Y	30	33	0	2	1	2
							33	9									
03	6541	X	5392	-0-	-1149	-0-	300	1	5024	2	Y	62	56	0	1	1	7
							68	9									
04	6510	X	5927	-0-	-583	-0-	302	1	5550	2	Y	68	66	0	2	1	7
							75	9									
05	6727	X	5490	-0-	-1237	-0-	272	1	5166	2	Y	47	51	0	2	1	1
							52	9									
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	344	1	6563	2	Y	61	57	0	1	1	4
							67	9									
07	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	396	1	6885	2	Y	70	71	0	2	1	1
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

02	8148	X	8086	-0-	-62	-0-	413	1	7637	2	Y	33	41	0	3	1	2
							36	9									
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	517	1	8653	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
04	10320	X	8327	-0-	-1993	-0-	430	1	7897	2	Y	-0-					-0-
05	10664	X	8686	-0-	-1978	-0-	436	1	8250	2	Y	-0-					-0-
06	10320	X	8066	-0-	-2254	-0-	403	1	7663	2	Y	-0-					-0-
07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	391	1	6828	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

02	5376	X	1420	-0-	-3956	-0-	71	1	1318	2	Y	28	31	0	1	1	2
							31	9									
03	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	473	1	7963	2	Y	128	115	0	1	1	14
							141	9									
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	327	1	6036	2	Y	97	98	0	4	1	9
							107	9									
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	205	1	3861	2	Y	56	61	0	3	1	1
							62	9									
06	8310	X	4246	-0-	-4064	-0-	208	1	3971	2	Y	61	57	0	1	1	4
							67	9									
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	260	1	4539	2	Y	29	30	0	2	1	1
							32	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

02	2044	X	1513	-0-	-531	-0-	74	1	1398	2	Y	37	37	0	1	1	3
							41	9									
03	2263	X	1378	-0-	-885	-0-	75	1	1266	2	Y	34	32	0	1	1	4
							37	9									
04	1770	X	1741	-0-	-29	-0-	89	1	1621	2	Y	28	28	0	1	1	3
							31	9									
05	1829	X	1779	-0-	-50	-0-	87	1	1663	2	Y	26	28	0	1	1	-0-
							29	9									
06	1770	X	1541	-0-	-229	-0-	74	1	1422	2	Y	41	37	0	1	1	3
							45	9									
07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1489	2	Y	11	13	0	1	1	-0-
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	-0-	-0-	-12740	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-
03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	797	1	15048	2	Y	226	222	0			4
							249	9									
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	445	1	8498	2	Y	113	105	0	4	1	8
							124	9									
07	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	557	1	9651	2	Y	138	140	0	3	1	3
							152	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23159	-0-	23159	23159	1144	1	21777	2	Y	216	199	0	2	1	15
							238	9									
07	T. A.		18141	-0-	18141	41300	973	1	16929	2	Y	217	222	0	6	1	4
							239	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	190	-0-	-4178	-0-	12	1	178	2	Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	1354	-0-	-2156	-0-	67	1	1273	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	263	1	4929	2	Y	298	294	0			5
							328	9									
06	3510	X	2792	-0-	-718	-0-	137	1	2604	2	Y	46	43	0	5	1	3
							51	9									
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	306	1	5353	2	Y	124	123	0	1	1	3
							136	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30856	X	31	-0-	-30825	-0-	31	2			Y	-0-	12	0	3	1	-0-
03	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-					-0-
04	33660	X	217	-0-	-33443	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-					-0-
06	24210	X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19124	X	20	-0-		-19104	-0-		20	2			Y	-0-	8	0	2	1	-0-
03	13175	X	44	-0-		-13131	-0-		44	2			Y	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-		-15390	-0-						Y	-0-					-0-
05	15903	X	-0-	-0-		-15903	-0-						Y	-0-					-0-
06	15390	X	-0-	-0-		-15390	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

02	16528	X	16528	-0-		-0-	-0-		842	1	15642	2	Y	40	38	0			3
									44	9									
03	16771	X	16505	-0-		-266	-0-		928	1	15567	2	Y	9	10	0	1	1	1
									10	9									
04	15587	X	15587	-0-		-0-	-0-		801	1	14777	2	Y	8	8	0			1
									9	9									
05	18290	X	16062	-0-		-2228	-0-		810	1	15245	2	Y	6	7	0			-0-
									7	9									
06	17700	X	13912	-0-		-3788	-0-		693	1	13215	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
07	16126	X	16126	-0-		-0-	-0-		875	1	15237	2	Y	13	13	0			-0-
									14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

02	19668	X	19668	-0-		-0-	-0-		1008	1	18651	2	Y	8	8	0			1
									9	9									
03	19341	X	19341	-0-		-0-	-0-		1090	1	18244	2	Y	6	6	0			1
									7	9									
04	17875	X	17875	-0-		-0-	-0-		920	1	16948	2	Y	6	6	0			1
									7	9									
05	19933	X	18040	-0-		-1893	-0-		911	1	17125	2	Y	4	5	0			-0-
									4	9									
06	19290	X	15045	-0-		-4245	-0-		749	1	14293	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
07	17959	X	17959	-0-		-0-	-0-		974	1	16982	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

02	23321	X	23321	-0-		-0-	-0-		1196	1	22114	2	Y	10	10	0			1
									11	9									
03	23163	X	23163	-0-		-0-	-0-		1305	1	21847	2	Y	10	10	0			1
									11	9									
04	21149	X	21149	-0-		-0-	-0-		1088	1	20052	2	Y	8	8	0			1
									9	9									
05	23808	X	21311	-0-		-2497	-0-		1074	1	20231	2	Y	5	6	0			-0-
									6	9									
06	23040	X	18626	-0-		-4414	-0-		928	1	17694	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
07	21990	X	21990	-0-		-0-	-0-		1191	1	20797	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	1109	1	20555	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	21762	X	21673	-0-	-89	-0-	1221	1	20450	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	1044	1	19249	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	23529	X	20810	-0-	-2719	-0-	1046	1	19762	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	22770	X	19519	-0-	-3251	-0-	974	1	18544	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	1106	1	19271	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

02	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1036	1	19164	2	Y	-0-					-0-
03	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	1116	1	18670	2	Y	-0-					-0-
04	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	950	1	17547	2	Y	-0-					-0-
05	21235	X	18811	-0-	-2424	-0-	946	1	17865	2	Y	-0-					-0-
06	20550	X	17553	-0-	-2997	-0-	879	1	16674	2	Y	-0-					-0-
07	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	1006	1	17513	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2052	-0-	2052	2052	100	1	1875	2	Y	70	63	0			7
							77	9									
05	T. A.		11261	-0-	11261	13313	561	1	10591	2	Y	99	102	0	2	1	2
							109	9									
06	T. A.		5186	-0-	5186	18499	256	1	4906	2	Y	22	20	0	2	1	2
							24	9									
07	23716	X	5217	-0-	-18499	-0-	281	1	4936	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

02	111	X	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	9933	-0-	6833	6833	494	1	9268	2	Y	155	153	0			2
							171	9									
06	3000	N	5773	-0-	2773	9606	284	1	5387	2	Y	93	86	0	3	1	6
							102	9									
07	16968	X	7362	-0-	-9606	-0-	392	1	6842	2	Y	116	117	0	3	1	2
							128	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		16441	-0-	16441	16441	822	1	15510	2	Y	99	97	0			2
							109	9									
06	T. A.		8288	-0-	8288	24729	408	1	7803	2	Y	70	65	0	2	1	5
							77	9									
07	34576	X	9847	-0-	-24729	-0-	528	1	9229	2	Y	82	83	0	2	1	2
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15596	X	12787	-0-	-2809	-0-	653	1	12134	2	Y	-0-					-0-
03	17267	X	12338	-0-	-4929	-0-	697	1	11641	2	Y	-0-					-0-
04	17520	X	12441	-0-	-5079	-0-	640	1	11801	2	Y	-0-					-0-
05	18104	X	18098	-0-	-6	-0-	913	1	17185	2	Y	-0-					-0-
06	17520	X	12931	-0-	-4589	-0-	646	1	12285	2	Y	-0-					-0-
07	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	661	1	11534	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	1124	1	20808	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
03	27094	X	23097	-0-	-3997	-0-	1302	1	21795	2	Y	-0-					-0-
04	26220	X	21406	-0-	-4814	-0-	1102	1	20304	2	Y	-0-					-0-
05	27094	X	21084	-0-	-6010	-0-	1062	1	20022	2	Y	-0-					-0-
06	24960	X	19811	-0-	-5149	-0-	990	1	18821	2	Y	-0-					-0-
07	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	1075	1	18733	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	936	1	17370	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	1101	1	18409	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	23340	X	17988	-0-	-5352	-0-	926	1	17062	2	Y	-0-					-0-
05	24118	X	18961	-0-	-5157	-0-	956	1	18005	2	Y	-0-					-0-
06	23340	X	15088	-0-	-8252	-0-	753	1	14335	2	Y	-0-					-0-
07	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	1065	1	18523	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2562	-0-	-154	-0-	96	1	1815	2	Y	592	593	0	12	1	41
							651	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	123	1	2000	2	Y	520	493	0	12	1	56
							572	9									
04	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	105	1	1910	2	Y	324	334	0	15	1	31
							356	9									
05	3162	X	2092	-0-	-1070	-0-	82	1	1551	2	Y	417	431	0	10	1	7
							459	9									
06	3060	X	262	-0-	-2798	-0-	16	1	246	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2697	-0-	-1755	-0-	118	1	2170	2	Y	372	401	0	16	1	26
							409	9									
03	4185	X	2945	-0-	-1240	-0-	150	1	2479	2	Y	287	274	0	8	1	31
							316	9									
04	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	159	1	2915	2	Y	775	722	0	9	1	75
							853	9									
05	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	167	1	3110	2	Y	668	708	0	24	1	11
							735	9									
06	4140	X	542	-0-	-3598	-0-	21	1	414	2	Y	97	90	0	11	1	7
							107	9									
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	147	148	0	3	1	3
							162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	669	-0-	-1711	-0-	15	1	215	2	Y	399	401	0	8	1	28
							439	9									
03	2077	X	470	-0-	-1607	-0-	37	2	433	9	Y	394	371	0	8	1	43
04	1740	X	1278	-0-	-462	-0-	44	1	813	2	Y	383	377	0	12	1	37
							421	9									
05	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	60	1	1132	2	Y	356	375	0	12	1	6
							392	9									
06	1740	X	224	-0-	-1516	-0-	6	1	165	2	Y	48	45	0	6	1	3
							53	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	7	9	0	1	1	-0-
							8	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2132	-0-	-1480	-0-	96	1	1802	2	Y	213	207	0	3	1	15
							234	9									
03	4278	X	3149	-0-	-1129	-0-	162	1	2702	2	Y	259	242	0	4	1	28
							285	9									
04	4140	X	3258	-0-	-882	-0-	149	1	2748	2	Y	328	316	0	8	1	32
							361	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	209	1	3951	2	Y	239	257	0	10	1	4
							263	9									
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	190	1	3606	2	Y	202	187	0	5	1	14
							222	9									
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	299	1	5215	2	Y	402	402	0	6	1	8
							442	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	266	1	4894	2	Y	225	229	0	6	1	16
							248	9									
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	242	1	4066	2	Y	207	196	0	5	1	22
							228	9									
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	178	1	3270	2	Y	3104	2819	0	6	1	301
							3414	9									
05	5983	X	3776	-0-	-2207	-0-	177	1	3342	2	Y	234	437	0	94	1	4
							257	9									
06	5790	X	2803	-0-	-2987	-0-	133	1	2535	2	Y	123	114	0	5	1	8
							135	9									
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	2	Y	183	183	0	4	1	4
							201	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4443	-0-	-93	-0-	214	1	3976	2	Y	230	240	0	7	1	16
							253	9									
03	5487	X	4567	-0-	-920	-0-	242	1	4008	2	Y	288	268	0	5	1	31
							317	9									
04	6930	X	2776	-0-	-4154	-0-	139	1	2537	2	Y	91	104	0	9	1	9
							100	9									
05	7161	X	1628	-0-	-5533	-0-	80	1	1473	2	Y	68	73	0	3	1	1
							75	9									
06	6930	X	5546	-0-	-1384	-0-	256	1	4861	2	Y	390	360	0	4	1	27
							429	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	124	1	2199	2	Y	179	190	0	12	1	4
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
03	3751	X	247	-0-	-3504	-0-	13	1	205	2	Y	26	23	0			3
							29	9									
04	2880	X	634	-0-	-2246	-0-	28	1	497	2	Y	99	91	0	1	1	10
							109	9									
05	2821	X	690	-0-	-2131	-0-	28	1	557	2	Y	95	100	0	3	1	2
							105	9									
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	170	157	0	3	1	12
							187	9									
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	Y	99	104	0	5	1	2
							109	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1406	-0-	-1926	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	173	1	2910	2	Y	127	113	0			14
							140	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	159	1	2926	2	Y	227	215	0	4	1	22
							250	9									
05	1798	X	1088	-0-	-710	-0-	54	1	989	2	Y	41	55	0	7	1	1
							45	9									
06	3120	X	2261	-0-	-859	-0-	109	1	2058	2	Y	85	79	0	1	1	6
							94	9									
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	119	1	2055	2	Y	86	88	0	2	1	2
							95	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4271	-0-	1471	2828	199	1	3664	2	Y	371	358	0	4	1	26
							408	9									
03	3100	N	4593	-0-	1493	4321	231	1	3892	2	Y	427	399	0	8	1	46
							470	9									
04	9192	X	4871	-0-	-4321	-0-	227	1	4153	2	Y	446	436	0	13	1	43
							491	9									
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	210	1	4002	2	Y	468	490	0	14	1	7
							515	9									
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2224	2	Y	207	191	0	9	1	14
							228	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3231	2	Y	342	343	0	6	1	7
							376	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21084	X	18678	-0-	-2406	-0-	958	1	17720	2	Y	-0-					-0-
03	23343	X	18738	-0-	-4605	-0-	1058	1	17680	2	Y	-0-					-0-
04	17730	X	9783	-0-	-7947	-0-	500	1	9283	2	Y	-0-					-0-
05	20677	X	15157	-0-	-5520	-0-	763	1	14381	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	20010	X	10480	-0-	-9530	-0-	523	1	9956	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	1134	1	19769	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27916	X	20044	-0-	-7872	-0-	1027	1	19015	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	27435	X	21396	-0-	-6039	-0-	1207	1	20187	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	23520	X	20159	-0-	-3361	-0-	1037	1	19118	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	23343	X	20414	-0-	-2929	-0-	1027	1	19381	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	22590	X	18981	-0-	-3609	-0-	947	1	18033	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	1059	1	18465	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	336	1	6212	2	Y	139	130	0	1	1	10
							153	9									
03	6851	X	4623	-0-	-2228	-0-	253	1	4256	2	Y	104	100	0	3	1	11
							114	9									
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	343	1	6314	2	Y	225	211	0	3	1	22
							248	9									
05	7440	X	3408	-0-	-4032	-0-	167	1	3132	2	Y	99	112	0	7	1	2
							109	9									
06	7200	X	6929	-0-	-271	-0-	329	1	6292	2	Y	280	259	0	4	1	19
							308	9									
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	291	1	5065	2	Y	273	278	0	8	1	6
							300	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	859	-0-	-1129	-0-	35	1	708	2	Y	105	103	0	1	1	7
							116	9									
03	2046	X	656	-0-	-1390	-0-	33	1	550	2	Y	66	64	0	2	1	7
							73	9									
04	810	X	325	-0-	-485	-0-	16	1	267	2	Y	38	39	0	2	1	4
							42	9									
05	961	X	402	-0-	-559	-0-	18	1	361	2	Y	21	24	0	1	1	-0-
							23	9									
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	257	237	0	2	1	18
							283	9									
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	88	1	1550	2	Y	223	229	0	7	1	5
							245	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	59	-0-	-3413	-0-	59	2			Y	-0-	25	0	7	1	-0-
03	3844	X	1549	-0-	-2295	-0-	69	1	1158	2	Y	293	261	0			32
							322	9									
04	2190	X	256	-0-	-1934	-0-	15	1	219	2	Y	20	41	0	9	1	2
							22	9									
05	2263	X	1796	-0-	-467	-0-	73	1	1376	2	Y	315	311	0	1	1	5
							347	9									
06	2190	X	1229	-0-	-961	-0-	51	1	926	2	Y	229	211	0	7	1	16
							252	9									
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	Y	7	16	0	7	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	9975	-0-	-1729	-0-	508	1	9416	2	Y	46	48	0	1	1	3
							51	9									
03	13361	X	12898	-0-	-463	-0-	724	1	12119	2	Y	50	47	0	1	1	5
							55	9									
04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	667	1	12322	2	Y	44	44	0	1	1	4
							48	9									
05	13361	X	10832	-0-	-2529	-0-	543	1	10256	2	Y	30	33	0	1	1	-0-
							33	9									
06	12480	X	7857	-0-	-4623	-0-	390	1	7446	2	Y	19	17	0	1	1	1
							21	9									
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	559	1	9755	2	Y	23	23	0	1	1	-0-
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	442	1	8202	2	Y	11	13	0	1	1	1
							12	9									
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	2	Y	105	95	0			11
							116	9									
04	10980	X	1426	-0-	-9554	-0-	73	1	1341	2	Y	11	18	0	3	1	1
							12	9									
05	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	861	1	16241	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	10980	X	10086	-0-	-894	-0-	502	1	9559	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	651	1	11334	2	Y	25	25	0	1	1	1
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	855	1	15788	2	Y	130	131	0	3	1	9
							143	9									
03	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	1083	1	18104	2	Y	127	119	0	3	1	14
							140	9									
04	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	947	1	17428	2	Y	108	108	0	4	1	10
							119	9									
05	17980	X	17287	-0-	-693	-0-	865	1	16324	2	Y	89	95	0	3	1	1
							98	9									
06	17400	X	14930	-0-	-2470	-0-	743	1	14110	2	Y	70	64	0	2	1	5
							77	9									
07	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	908	1	15817	2	Y	74	75	0	2	1	2
							81	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	791	1	14632	2	Y	145	147	0	3	1	10
							160	9									
03	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	676	1	11282	2	Y	103	99	0	3	1	11
							113	9									
04	22920	X	14598	-0-	-8322	-0-	744	1	13715	2	Y	126	122	0	3	1	12
							139	9									
05	23684	X	12795	-0-	-10889	-0-	639	1	12054	2	Y	93	100	0	4	1	1
							102	9									
06	22920	X	9205	-0-	-13715	-0-	456	1	8673	2	Y	69	63	0	2	1	5
							76	9									
07	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	801	1	13969	2	Y	105	106	0	2	1	2
							116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	-0-	-0-	-12376	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
04	11220	X	3188	-0-	-8032	-0-	161 54	1 9	2973	2	Y	49	44	0			5
05	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	856 228	1 9	16170	2	Y	207	208	0	1	1	3
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	535 143	1 9	10149	2	Y	130	120	0	4	1	9
07	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	667 145	1 9	11585	2	Y	132	134	0	4	1	3

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

02	4424	X	1766	-0-	-2658	-0-	80 191	1 9	1495	2	Y	174	180	0	5	1	12
03	4898	X	1799	-0-	-3099	-0-	89 232	1 9	1478	2	Y	211	196	0	4	1	23
04	4740	X	2040	-0-	-2700	-0-	93 246	1 9	1701	2	Y	224	219	0	6	1	22
05	4557	X	2332	-0-	-2225	-0-	102 325	1 9	1905	2	Y	295	305	0	7	1	5
06	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	104 235	1 9	1972	2	Y	214	198	0	6	1	15
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	206 426	1 9	3547	2	Y	387	388	0	6	1	8

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

02	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	1223 6	1 9	22664	2	Y	5	6	0			-0-
03	24583	X	24053	-0-	-530	-0-	1354 8	1 9	22691	2	Y	7	6	0			1
04	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	1154 6	1 9	21272	2	Y	5	5	0			1
05	25761	X	22901	-0-	-2860	-0-	1151 4	1 9	21746	2	Y	4	5	0			-0-
06	24930	X	21476	-0-	-3454	-0-	1070 4	1 9	20402	2	Y	4	4	0			-0-
07	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	1214 4	1 9	21157	2	Y	4	4	0			-0-

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

02	23744	X	20244	-0-	-3500	-0-	1039 10	1 9	19195	2	Y	9	40	0	9	1	1
03	25637	X	22398	-0-	-3239	-0-	1259 29	1 9	21110	2	Y	26	24	0			3
04	23340	X	21622	-0-	-1718	-0-	1109 32	1 9	20481	2	Y	29	28	0	1	1	3
05	24118	X	22453	-0-	-1665	-0-	1128 25	1 9	21300	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
06	23340	X	21453	-0-	-1887	-0-	1069 26	1 9	20358	2	Y	24	21	0	1	1	2
07	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	1219 20	1 9	21261	2	Y	18	19	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18732	X	3018	-0-	-15714	-0-	154	1	2845	2	Y	17	23	0	2	1	1
							19	9									
03	20739	X	19151	-0-	-1588	-0-	1072	1	17939	2	Y	127	114	0			14
							140	9									
04	17220	X	16862	-0-	-358	-0-	862	1	15883	2	Y	106	106	0	4	1	10
							117	9									
05	17794	X	16273	-0-	-1521	-0-	814	1	15347	2	Y	102	107	0	3	1	2
							112	9									
06	18540	X	7344	-0-	-11196	-0-	367	1	6936	2	Y	37	34	0	2	1	3
							41	9									
07	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	1074	1	18730	2	Y	89	89	0	1	1	2
							98	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17528	X	15377	-0-	-2151	-0-	790	1	14575	2	Y	11	18	0	2	1	1
							12	9									
03	18290	X	16885	-0-	-1405	-0-	951	1	15934	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	17820	X	14858	-0-	-2962	-0-	764	1	14094	2	Y	-0-					-0-
05	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	957	1	18028	2	Y	-0-					-0-
06	17820	X	9877	-0-	-7943	-0-	491	1	9355	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
07	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	904	1	15763	2	Y	77	76	0	1	1	2
							85	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25088	X	24696	-0-	-392	-0-	1258	1	23271	2	Y	152	153	0	3	1	11
							167	9									
03	26939	X	25929	-0-	-1010	-0-	1451	1	24294	2	Y	167	157	0	3	1	18
							184	9									
04	26220	X	23889	-0-	-2331	-0-	1220	1	22490	2	Y	163	160	0	5	1	16
							179	9									
05	27342	X	24958	-0-	-2384	-0-	1249	1	23545	2	Y	149	158	0	5	1	2
							164	9									
06	26460	X	22187	-0-	-4273	-0-	1099	1	20947	2	Y	128	118	0	3	1	9
							141	9									
07	26389	X	26389	-0-	-0-	-0-	1422	1	24800	2	Y	152	154	0	4	1	3
							167	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	943	1	17471	2	Y	143	144	0	3	1	10
							157	9									
03	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	1066	1	17866	2	Y	177	165	0	3	1	19
							195	9									
04	21450	X	17287	-0-	-4163	-0-	888	1	16360	2	Y	35	46	0	5	1	3
							39	9									
05	22165	X	14848	-0-	-7317	-0-	740	1	13929	2	Y	163	162	0	1	1	3
							179	9									
06	21450	X	17962	-0-	-3488	-0-	890	1	16925	2	Y	134	124	0	4	1	9
							147	9									
07	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	1173	1	20450	2	Y	175	176	0	4	1	4
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	953	1	17628	2	Y	220	221	0	4	1	15
							242	9									
03	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	1109	1	18556	2	Y	250	233	0	5	1	27
							275	9									
04	21450	X	18674	-0-	-2776	-0-	948	1	17483	2	Y	221	219	0	8	1	21
							243	9									
05	22165	X	17708	-0-	-4457	-0-	882	1	16642	2	Y	167	178	0	7	1	3
							184	9									
06	21450	X	13944	-0-	-7506	-0-	689	1	13106	2	Y	135	125	0	4	1	9
							149	9									
07	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	1006	1	17538	2	Y	191	192	0	4	1	4
							210	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6873	-0-	-463	-0-	349	1	6440	2	Y	76	79	0	2	1	5
							84	9									
03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	520	1	8721	2	Y	115	106	0	2	1	12
							127	9									
04	10020	X	8813	-0-	-1207	-0-	448	1	8259	2	Y	96	96	0	3	1	9
							106	9									
05	10354	X	8887	-0-	-1467	-0-	443	1	8355	2	Y	81	86	0	3	1	1
							89	9									
06	10020	X	8065	-0-	-1955	-0-	398	1	7589	2	Y	71	65	0	2	1	5
							78	9									
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	376	1	6553	2	Y	55	57	0	2	1	1
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	439	-0-	-5861	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	869	-0-	-6106	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	111	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	122	1	2316	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1080	X	1012	-0-	-68	-0-	53	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1546	-0-	-78	-0-	80	1	1446	2	Y	18	18	0	1	1	1
							20	9									
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	94	1	1551	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
04	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	78	1	1405	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	83	1	1601	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	76	1	1485	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
07	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	7769	-0-	-743	-0-	396	1	7306	2	Y	61	62	0	2	1	4
							67	9									
03	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	598	1	9981	2	Y	83	77	0	1	1	9
							91	9									
04	9390	X	9022	-0-	-368	-0-	459	1	8490	2	Y	66	67	0	2	1	6
							73	9									
05	9703	X	8962	-0-	-741	-0-	446	1	8452	2	Y	58	61	0	2	1	1
							64	9									
06	10320	X	8460	-0-	-1860	-0-	421	1	7985	2	Y	49	46	0	1	1	3
							54	9									
07	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	472	1	8284	2	Y	52	53	0	1	1	1
							57	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	30	-0-	-373	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	23	-0-	-367	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	346	-0-	-243	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	82	-0-	-488	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	7484	-0-	-4220	-0-	380	1	7056	2	Y	44	47	0	2	1	3
							48	9									
03	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	812	1	13590	2	Y	87	80	0	1	1	9
							96	9									
04	11250	X	10048	-0-	-1202	-0-	514	1	9470	2	Y	58	59	0	2	1	6
							64	9									
05	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	627	1	11830	2	Y	78	82	0	1	1	1
							86	9									
06	14040	X	11795	-0-	-2245	-0-	582	1	11130	2	Y	75	69	0	2	1	5
							83	9									
07	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	659	1	11505	2	Y	64	66	0	2	1	1
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28280	X	27678	-0-	-602	-0-	1419	1	26259	2	Y	-0-					-0-
03	31310	X	12045	-0-	-19265	-0-	678	1	11367	2	Y	-0-					-0-
04	31783	X	31783	-0-	-0-	-0-	1633	1	30142	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	30938	X	30363	-0-	-575	-0-	1530	1	28833	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	29940	X	28415	-0-	-1525	-0-	1419	1	26996	2	Y	-0-					-0-
07	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	1601	1	27883	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27468	X	26546	-0-	-922	-0-	1360	1	25186	2	Y	-0-					-0-
03	30411	X	28281	-0-	-2130	-0-	1594	1	26687	2	Y	-0-					-0-
04	28320	X	28201	-0-	-119	-0-	1450	1	26751	2	Y	-0-					-0-
05	29388	X	29032	-0-	-356	-0-	1461	1	27571	2	Y	-0-					-0-
06	28440	X	28135	-0-	-305	-0-	1403	1	26732	2	Y	-0-					-0-
07	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	1587	1	27653	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	381	-0-	-2195	-0-	18	1	335	2	Y	25	34	0	3	1	2
							28	9									
03	2852	X	144	-0-	-2708	-0-	4	1	130	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
04	2730	X	90	-0-	-2640	-0-	70	2	20	9	Y	18	17	0			2
05	2821	X	912	-0-	-1909	-0-	40	1	749	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	3501	-0-	-1847	-0-	177	1	3285	2	Y	35	36	0	1	1	2
							39	9									
03	5921	X	4456	-0-	-1465	-0-	248	1	4135	2	Y	66	60	0	1	1	7
							73	9									
04	4950	X	2856	-0-	-2094	-0-	145	1	2676	2	Y	32	34	0	2	1	3
							35	9									
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	313	1	5942	2	Y	88	89	0	1	1	1
							97	9									
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	254	1	4805	2	Y	78	72	0	2	1	5
							86	9									
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	336	1	5869	2	Y	90	91	0	2	1	2
							99	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	623	-0-	-21	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	348	1	5800	2	Y	50	45	0			5
							55	9									
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	312	1	5736	2	Y	81	77	0	1	1	8
							89	9									
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	222	1	4187	2	Y	56	60	0	3	1	1
							62	9									
06	6000	X	2580	-0-	-3420	-0-	126	1	2422	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	197	-0-	-2827	-0-	12	1	184	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3348	X	262	-0-	-3086	-0-	17	1	244	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	3240	X	678	-0-	-2562	-0-	17	1	352	2	Y	281	254	0			27
							309	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	172	1	3234	2	Y	159	175	0	8	1	3
							175	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	2	Y	79	74	0	3	1	5
							87	9									
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	228	1	4016	2	Y	135	135	0	2	1	3
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	504	1	9345	2	Y	118	120	0	3	1	8
							130	9									
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	431	1	7172	2	Y	101	96	0	2	1	11
							111	9									
04	10620	X	8962	-0-	-1658	-0-	455	1	8382	2	Y	114	111	0	3	1	11
							125	9									
05	11036	X	6228	-0-	-4808	-0-	309	1	5756	2	Y	148	153	0	4	1	2
							163	9									
06	10680	X	4772	-0-	-5908	-0-	233	1	4453	2	Y	78	72	0	3	1	5
							86	9									
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	328	1	5718	2	Y	74	75	0	2	1	2
							81	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	112	110	0			2
							123	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	30	29	0			1
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	3219	-0-	-2801	-0-	163	1	3012	2	Y	40	45	0	2	1	3
							44	9									
03	6293	X	5297	-0-	-996	-0-	295	1	4907	2	Y	86	79	0	1	1	9
							95	9									
04	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	296	1	5486	2	Y	97	95	0	2	1	9
							107	9									
05	6727	X	4236	-0-	-2491	-0-	209	1	3963	2	Y	58	63	0	3	1	1
							64	9									
06	6510	X	5262	-0-	-1248	-0-	257	1	4928	2	Y	70	65	0	1	1	5
							77	9									
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	286	1	5014	2	Y	61	63	0	2	1	1
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	2	Y	21	22	0	1	1	1
							23	9									
03	930	N	530	-0-	-400	-0-	30	1	498	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	94	1	1775	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14308	X	13546	-0-	-762	-0-	689	1	12789	2	Y	62	67	0	2	1	4
							68	9									
03	15841	X	12937	-0-	-2904	-0-	723	1	12090	2	Y	113	103	0	2	1	12
							124	9									
04	16260	X	12530	-0-	-3730	-0-	640	1	11784	2	Y	96	96	0	3	1	9
							106	9									
05	16802	X	15394	-0-	-1408	-0-	770	1	14470	2	Y	140	144	0	3	1	2
							154	9									
06	16260	X	10506	-0-	-5754	-0-	520	1	9927	2	Y	54	49	0	3	1	4
							59	9									
07	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	896	1	15613	2	Y	155	154	0	2	1	3
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

02	10248	X	3449	-0-	-6799	-0-	176	1	3273	2	Y	-0-					-0-
03	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	824	1	13771	2	Y	-0-					-0-
04	12360	X	2037	-0-	-10323	-0-	107	1	1930	2	Y	-0-					-0-
05	12772	X	9814	-0-	-2958	-0-	496	1	9318	2	Y	-0-					-0-
06	14130	X	2245	-0-	-11885	-0-	111	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	448	1	7817	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

02	2352	X	1405	-0-	-947	-0-	66	1	1227	2	Y	102	96	0			7
							112	9									
03	3007	X	1651	-0-	-1356	-0-	84	1	1447	2	Y	109	102	0	2	1	12
							120	9									
04	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	136	1	2506	2	Y	163	156	0	3	1	16
							179	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	143	1	2693	2	Y	231	238	0	5	1	4
							254	9									
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	129	1	2475	2	Y	172	159	0	5	1	12
							189	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	158	1	2751	2	Y	218	221	0	5	1	4
							240	9									

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

02	4984	X	3375	-0-	-1609	-0-	151	1	2775	2	Y	408	427	0	13	1	28
							449	9									
03	3658	X	2400	-0-	-1258	-0-	106	1	1872	2	Y	384	363	0	8	1	41
							422	9									
04	6120	X	2599	-0-	-3521	-0-	113	1	2100	2	Y	351	347	0	11	1	34
							386	9									
05	6324	X	4288	-0-	-2036	-0-	178	1	3345	2	Y	695	707	0	11	1	11
							765	9									
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	217	1	3782	2	Y	349	342	0			7
							384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17920	X	12501	-0-	-5419	-0-	635	1	11731	2	Y	123	125	0	3	1	9
							135	9									
03	13020	X	10652	-0-	-2368	-0-	594	1	9944	2	Y	104	100	0	2	1	11
							114	9									
04	16950	X	11534	-0-	-5416	-0-	590	1	10842	2	Y	93	92	0	3	1	9
							102	9									
05	17515	X	14931	-0-	-2584	-0-	744	1	14049	2	Y	125	129	0	3	1	2
							138	9									
06	16950	X	6858	-0-	-10092	-0-	339	1	6462	2	Y	52	47	0	3	1	4
							57	9									
07	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	846	1	14756	2	Y	112	113	0	1	1	2
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 10034 - 17351

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

02	4452	X	2550	-0-	-1902	-0-	129	1	2368	2	Y	48	50	0	2	1	3
							53	9									
03	4929	X	2526	-0-	-2403	-0-	141	1	2361	2	Y	22	22	0	1	1	2
							24	9									
04	4560	X	2296	-0-	-2264	-0-	118	1	2155	2	Y	21	20	0	1	1	2
							23	9									
05	4712	X	2996	-0-	-1716	-0-	150	1	2822	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									
06	4560	X	2339	-0-	-2221	-0-	117	1	2199	2	Y	21	19	0	1	1	1
							23	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	167	1	2960	2	Y	20	20	0	1	1	-0-
							22	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

02	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	949	1	17544	2	Y	83	78	0	1	1	6
							91	9									
03	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	1183	1	19794	2	Y	147	135	0	2	1	16
							162	9									
04	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	922	1	16972	2	Y	129	128	0	4	1	13
							142	9									
05	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	873	1	16460	2	Y	107	114	0	4	1	2
							118	9									
06	14880	X	11661	-0-	-3219	-0-	579	1	11037	2	Y	41	38	0	2	1	3
							45	9									
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	929	1	16139	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14644	X	4839	-0-	-9805	-0-	246	1	4546	2	Y	43	49	0	3	1	3
							47	9									
03	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	1269	1	21256	2	Y	262	236	0	1	1	28
							288	9									
04	19057	X	19057	-0-	-0-	-0-	969	1	17833	2	Y	232	230	0	8	1	22
							255	9									
05	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	907	1	17089	2	Y	200	212	0	7	1	3
							220	9									
06	16800	X	12751	-0-	-4049	-0-	626	1	11976	2	Y	135	125	0	4	1	9
							149	9									
07	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	936	1	16329	2	Y	183	184	0	4	1	4
							201	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		22350	-0-	22350	22350	1119	1	21097	2	Y	122	120	0			2
							134	9									
06	T. A.		10001	-0-	10001	32351	497	1	9447	2	Y	52	48	0	2	1	4
							57	9									
07	50490	X	18139	-0-	-32351	-0-	976	1	17041	2	Y	111	111	0	2	1	2
							122	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

02	21112	X	20110	-0-	-1002	-0-	1029	1	19078	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	22041	X	21647	-0-	-394	-0-	1221	1	20424	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	23340	X	20572	-0-	-2768	-0-	1057	1	19513	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	24118	X	21117	-0-	-3001	-0-	1063	1	20052	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	23340	X	18222	-0-	-5118	-0-	909	1	17312	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1170	1	20401	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	210	1	3893	2	Y	220	223	0	5	1	15
							242	9									
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	198	1	3318	2	Y	205	193	0	5	1	22
							226	9									
04	5220	X	3790	-0-	-1430	-0-	194	1	3596	2	Y	-0-	16	0	6	1	-0-
05	5394	X	3900	-0-	-1494	-0-	189	1	3644	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
06	5220	X	2492	-0-	-2728	-0-	117	1	2201	2	Y	158	146	0	2	1	11
							174	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	235	1	4108	2	Y	174	176	0	5	1	4
							191	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

02	16744	X	-0-	-0-	-16744	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
04	14580	X	13929	-0-	-651	-0-	718	1	13203	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	15066	X	15049	-0-	-17	-0-	753	1	14177	2	Y	108	107	0			2
							119	9									
06	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	594	1	11274	2	Y	100	92	0	3	1	7
							110	9									
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	738	1	12863	2	Y	101	103	0	3	1	2
							111	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

02	19376	X	4416	-0-	-14960	-0-	223	1	4158	2	Y	32	35	0	1	1	2
							35	9									
03	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	1376	1	23013	2	Y	130	117	0	1	1	14
							143	9									
04	29775	X	29775	-0-	-0-	-0-	1524	1	28089	2	Y	147	143	0	4	1	14
							162	9									
05	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	1426	1	26893	2	Y	147	155	0	4	1	2
							162	9									
06	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	1239	1	23600	2	Y	150	139	0	3	1	10
							165	9									
07	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	1504	1	26203	2	Y	151	154	0	4	1	3
							166	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

02	18368	X	124	-0-	-18244	-0-	1	1	123	2	Y	-0-	5	0	1	1	-0-
03	19995	X	334	-0-	-19661	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	1233	1	22704	2	Y	288	260	0			28
							317	9									
05	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	1027	1	19377	2	Y	141	158	0	9	1	2
							155	9									
06	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	497	1	9450	2	Y	54	49	0	3	1	4
							59	9									
07	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	1109	1	19339	2	Y	114	114	0	2	1	2
							125	9									

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31668	X	27145	-0-	-4523	-0-	1389	1	25749	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	35061	X	30008	-0-	-5053	-0-	1691	1	28314	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	33390	X	28977	-0-	-4413	-0-	1492	1	27483	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	30411	X	29969	-0-	-442	-0-	1508	1	28459	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	29430	X	28877	-0-	-553	-0-	1441	1	27434	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	1258	1	21903	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18060	X	16885	-0-	-1175	-0-	863	1	15998	2	Y	22	22	0	1	1	1
							24	9									
03	19995	X	18156	-0-	-1839	-0-	1021	1	17111	2	Y	22	20	0	1	1	2
							24	9									
04	16980	X	16584	-0-	-396	-0-	853	1	15711	2	Y	18	17	0	1	1	2
							20	9									
05	18693	X	17637	-0-	-1056	-0-	889	1	16733	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
06	18090	X	7894	-0-	-10196	-0-	393	1	7494	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36232	X	34848	-0-	-1384	-0-	1784	1	33006	2	Y	53	54	0	1	1	4
							58	9									
03	41223	X	41223	-0-	-0-	-0-	2320	1	38849	2	Y	49	47	0	1	1	5
							54	9									
04	40888	X	40888	-0-	-0-	-0-	2101	1	38742	2	Y	41	41	0	1	1	4
							45	9									
05	41291	X	41291	-0-	-0-	-0-	2077	1	39177	2	Y	34	36	0	1	1	1
							37	9									
06	39900	X	38988	-0-	-912	-0-	1945	1	37007	2	Y	33	31	0	1	1	2
							36	9									
07	30692	X	30692	-0-	-0-	-0-	1664	1	28999	2	Y	26	26	0	1	1	1
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31500	X	30235	-0-	-1265	-0-	1548	1	28637	2	Y	45	46	0	1	1	3
							50	9									
03	34875	X	31010	-0-	-3865	-0-	1744	1	29216	2	Y	45	42	0	1	1	5
							50	9									
04	35760	X	24604	-0-	-11156	-0-	1265	1	23297	2	Y	38	38	0	1	1	4
							42	9									
05	36952	X	28357	-0-	-8595	-0-	1426	1	26891	2	Y	36	38	0	1	1	1
							40	9									
06	35760	X	27114	-0-	-8646	-0-	1352	1	25729	2	Y	30	28	0	1	1	2
							33	9									
07	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	911	1	15860	2	Y	37	37	0	1	1	1
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	370	1	6852	2	Y	23	22	0	1	1	2
							25	9									
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	487	1	8175	2	Y	24	22	0	1	1	3
							26	9									
04	11370	X	7126	-0-	-4244	-0-	365	1	6711	2	Y	45	43	0	1	1	4
							50	9									
05	11749	X	8851	-0-	-2898	-0-	443	1	8390	2	Y	16	19	0	1	1	-0-
							18	9									
06	11370	X	7822	-0-	-3548	-0-	388	1	7421	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	331	1	5763	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25284	X	24979	-0-	-305	-0-	1276	1	23673	2	Y	27	27	0	1	1	2
							30	9									
03	28396	X	27532	-0-	-864	-0-	1550	1	25948	2	Y	31	29	0	1	1	3
							34	9									
04	27480	X	26380	-0-	-1100	-0-	1355	1	24995	2	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9									
05	28396	X	27013	-0-	-1383	-0-	1359	1	25630	2	Y	22	24	0	1	1	-0-
							24	9									
06	27270	X	25883	-0-	-1387	-0-	1290	1	24572	2	Y	19	17	0	1	1	1
							21	9									
07	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	1128	1	19632	2	Y	13	13	0	1	1	-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
03	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
04	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2467	-0-	-613	-0-	114	1	2118	2	Y	214	199	0			15
							235	9									
03	2945	X	408	-0-	-2537	-0-	21	1	352	2	Y	32	39	0	5	1	3
							35	9									
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1799	2	Y	35	34	0	1	1	2
							39	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	1	1	-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	179	1	3299	2	Y	147	133	0			14
							162	9									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	10	0	4	1	-0-
06	1320	X	672	-0-	-648	-0-	31	1	590	2	Y	46	43	0			3
							51	9									
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	198	1	3428	2	Y	246	243	0	1	1	5
							271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	866	1	16045	2	Y	36	37	0	1	1	3
							40	9									
03	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	1129	1	18905	2	Y	41	39	0	1	1	4
							45	9									
04	18240	X	15864	-0-	-2376	-0-	813	1	15017	2	Y	31	31	0	1	1	3
							34	9									
05	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	963	1	18182	2	Y	31	32	0	1	1	1
							34	9									
06	19440	X	16965	-0-	-2475	-0-	844	1	16100	2	Y	19	18	0	1	1	1
							21	9									
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	77	1	1366	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	8656	-0-	-1144	-0-	442	1	8193	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	641	1	10717	2	Y	25	22	0	1	1	3
							28	9									
04	11460	X	8682	-0-	-2778	-0-	447	1	8216	2	Y	17	17	0	1	1	2
							19	9									
05	11842	X	10576	-0-	-1266	-0-	531	1	10028	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
06	11460	X	4124	-0-	-7336	-0-	206	1	3912	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	7079	-0-	-5661	-0-	362	1	6706	2	Y	10	11	0	1	1	1
							11	9									
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	808	1	13525	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	15060	X	14242	-0-	-818	-0-	730	1	13497	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	15562	X	13733	-0-	-1829	-0-	692	1	13029	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	15060	X	5059	-0-	-10001	-0-	254	1	4803	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452	X	10022	-0-	-1430	-0-	505	1	9385	2	Y	120	113	0	1	1	8
							132	9									
03	7905	X	3066	-0-	-4839	-0-	171	1	2865	2	Y	27	30	0	2	1	3
							30	9									
04	9780	X	449	-0-	-9331	-0-	21	1	428	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
05	11098	X	9956	-0-	-1142	-0-	497	1	9330	2	Y	117	115	0			2
							129	9									
06	10740	X	4264	-0-	-6476	-0-	210	1	4011	2	Y	39	36	0	2	1	3
							43	9									
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	240	1	4158	2	Y	37	38	0	1	1	1
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	2759	-0-	2759	12691	138 56	1 9	2565	2	Y	51	58	0	3	1	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16828	X	15952	-0-	-876	-0-	817 29	1 9	15106	2	Y	26	25	0	1	1	2
03	18631	X	16199	-0-	-2432	-0-	910 28	1 9	15261	2	Y	25	23	0	1	1	3
04	21150	X	10210	-0-	-10940	-0-	526 9	1 9	9675	2	Y	8	9	0	1	1	1
05	21855	X	16223	-0-	-5632	-0-	817 15	1 9	15391	2	Y	14	15	0			-0-
06	21150	X	7412	-0-	-13738	-0-	368 40	1 9	7004	2	Y	36	33	0	1	1	2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	651 33	1 9	11995	2	Y	30	31	0	1	1	2
03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	726 30	1 9	12177	2	Y	27	25	0	1	1	3
04	15780	X	13908	-0-	-1872	-0-	717 30	1 9	13161	2	Y	27	26	0	1	1	3
05	16306	X	14071	-0-	-2235	-0-	707 25	1 9	13339	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
06	15780	X	5702	-0-	-10078	-0-	284 10	1 9	5408	2	Y	9	8	0			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21280	X	-0-	-0-	-21280	-0-					Y	-0-					-0-
03	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-					-0-
04	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	871	1	16048	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	1042	1	19689	2	Y	-0-					-0-
06	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	756	1	14431	2	Y	-0-					-0-
07	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	633	1	11051	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	111	1	2061	2	Y	121	117	0	1	1	8
							133	9									
03	2325	X	416	-0-	-1909	-0-	22	1	394	2	Y	-0-	6	0	2	1	-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11564	X	7857	-0-	-3707	-0-	401	1	7447	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
03	12803	X	4605	-0-	-8198	-0-	260	1	4342	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	12390	X	6611	-0-	-5779	-0-	339	1	6241	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
05	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	635	1	11977	2	Y	15	17	0	1	1	-0-
							17	9									
06	10710	X	4408	-0-	-6302	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	11293	-0-	-551	-0-	577	1	10688	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
03	13113	X	7756	-0-	-5357	-0-	435	1	7310	2	Y	10	10	0	1	1	1
							11	9									
04	10440	X	10029	-0-	-411	-0-	514	1	9502	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	630	1	11886	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
06	12090	X	4383	-0-	-7707	-0-	216	1	4154	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19488	X	8375	-0-	-11113	-0-	429	1	7931	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
03	20584	X	16848	-0-	-3736	-0-	949	1	15870	2	Y	26	24	0			3
							29	9									
04	18180	X	17016	-0-	-1164	-0-	874	1	16112	2	Y	27	26	0	1	1	3
							30	9									
05	18786	X	16675	-0-	-2111	-0-	837	1	15812	2	Y	24	26	0	1	1	-0-
							26	9									
06	18180	X	7516	-0-	-10664	-0-	374	1	7131	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	791	1	14629	2	Y	35	36	0	1	1	2
							39	9									
03	20584	X	16708	-0-	-3876	-0-	939	1	15732	2	Y	34	31	0	1	1	4
							37	9									
04	19920	X	15147	-0-	-4773	-0-	779	1	14337	2	Y	28	28	0	1	1	3
							31	9									
05	20584	X	15024	-0-	-5560	-0-	755	1	14244	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
06	18510	X	6759	-0-	-11751	-0-	338	1	6410	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	1199	1	22160	2	Y	33	34	0	1	1	2
							36	9									
03	25110	X	24416	-0-	-694	-0-	1375	1	23006	2	Y	32	30	0	1	1	3
							35	9									
04	24930	X	18708	-0-	-6222	-0-	959	1	17721	2	Y	25	25	0	1	1	2
							28	9									
05	25916	X	18701	-0-	-7215	-0-	941	1	17736	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									
06	25080	X	17212	-0-	-7868	-0-	858	1	16331	2	Y	21	19	0	1	1	1
							23	9									
07	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	682	1	11913	2	Y	13	13	0	1	1	-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	786	1	14550	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	946	1	15805	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
04	16770	X	15612	-0-	-1158	-0-	803	1	14797	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
05	17329	X	14335	-0-	-2994	-0-	722	1	13604	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	16770	X	8486	-0-	-8284	-0-	422	1	8061	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	525	1	9131	2	Y	29	28	0			1
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	1074	1	19890	2	Y	-0-					-0-
03	19995	X	950	-0-	-19045	-0-	54	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-					-0-
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-					-0-
06	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32592	X	29770	-0-	-2822	-0-	1528	1	28242	2	Y	-0-					-0-
03	36084	X	35048	-0-	-1036	-0-	1974	1	33074	2	Y	-0-					-0-
04	37658	X	37658	-0-	-0-	-0-	1938	1	35720	2	Y	-0-					-0-
05	39822	X	39822	-0-	-0-	-0-	2006	1	37816	2	Y	-0-					-0-
06	36036	X	36036	-0-	-0-	-0-	1801	1	34235	2	Y	-0-					-0-
07	38051	X	38051	-0-	-0-	-0-	2065	1	35986	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34440	X	25279	-0-	-9161	-0-	1294	1	23985	2	Y	-0-					-0-
03	34999	X	-0-	-0-	-34999	-0-					Y	-0-					-0-
04	33420	X	-0-	-0-	-33420	-0-					Y	-0-					-0-
05	34534	X	-0-	-0-	-34534	-0-					Y	-0-					-0-
06	34286	X	34286	-0-	-0-	-0-	1709	1	32577	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		31074	-0-	31074	31074	1685	1	29389	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

02	21644	X	19731	-0-	-1913	-0-	1011	1	18709	2	Y	10	14	0	1	1	1
							11	9									
03	31403	X	31403	-0-	-0-	-0-	1768	1	29622	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	1854	1	34198	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	38938	X	38938	-0-	-0-	-0-	1961	1	36977	2	Y	-0-					-0-
06	35567	X	35567	-0-	-0-	-0-	1774	1	33793	2	Y	-0-					-0-
07	36179	X	36179	-0-	-0-	-0-	1963	1	34216	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

02	504	X	21	-0-	-483	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

02	6636	X	4870	-0-	-1766	-0-	1100	1	3090	2	Y	618	300	0			403
							680	9									
03	5177	X	4121	-0-	-1056	-0-	731	1	2803	2	Y	534	903	0			34
							587	9									
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	2120	1	4064	2	Y	1342	612	0			764
							1476	9									
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	2022	1	4214	2	Y	677	1023	0			418
							745	9									
06	6270	X	6216	-0-	-54	-0-	1558	1	4272	2	Y	351	464	0			305
							386	9									
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	1640	1	4630	2	Y	521	488	0			338
							573	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

02	4508	X	4245	-0-	-263	-0-	882	1	2477	2	Y	805	394	0			525
							886	9									
03	3844	X	2181	-0-	-1663	-0-	378	1	1451	2	Y	320	825	0			20
							352	9									
04	2340	X	797	-0-	-1543	-0-	222	1	424	2	Y	137	79	0			78
							151	9									
05	4650	X	39	-0-	-4611	-0-	1	1	1	2	Y	34	91	0			21
							37	9									
06	4500	X	17	-0-	-4483	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	21	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1505	-0-	-1435	-0-	370	1	1033	2	Y	93	234	0			61
							102	9									
03	2759	X	1677	-0-	-1082	-0-	321	1	1229	2	Y	115	169	0			7
							127	9									
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	974	1	1867	2	Y	292	133	0			166
							321	9									
05	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	769	1	1602	2	Y	166	230	0			102
							183	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	766	1	2100	2	Y	161	123	0			140
							177	9									
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	798	1	2256	2	Y	161	197	0			104
							177	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

02	6300	X	6072	-0-	-228	-0-	303	1	5609	2	Y	145	148	0	4	1	10
							160	9									
03	6913	X	6231	-0-	-682	-0-	343	1	5728	2	Y	145	136	0	3	1	16
							160	9									
04	7560	X	4677	-0-	-2883	-0-	233	1	4326	2	Y	107	109	0	4	1	10
							118	9									
05	7812	X	4971	-0-	-2841	-0-	247	1	4636	2	Y	80	86	0	3	1	1
							88	9									
06	7560	X	4830	-0-	-2730	-0-	235	1	4500	2	Y	86	79	0	2	1	6
							95	9									
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	268	1	4690	2	Y	105	107	0	2	1	2
							116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7108	X	7108	-0-		-0-	-0-	356	1	6564	2	Y	171	179	0	5	1	12
								188	9									
03	7595	X	5340	-0-		-2255	-0-	296	1	4919	2	Y	114	110	0	4	1	12
								125	9									
04	9510	X	2036	-0-		-7474	-0-	102	1	1893	2	Y	37	42	0	3	1	4
								41	9									
05	10935	X	10935	-0-		-0-	-0-	536	1	10122	2	Y	252	251	0	1	1	4
								277	9									
06	9510	X	6180	-0-		-3330	-0-	302	1	5745	2	Y	121	112	0	5	1	8
								133	9									
07	5179	X	5179	-0-		-0-	-0-	275	1	4764	2	Y	127	129	0	3	1	3
								140	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3442	X	3442	-0-		-0-	-0-	167	1	3117	2	Y	144	153	0	5	1	10
								158	9									
03	3937	X	2751	-0-		-1186	-0-	150	1	2479	2	Y	111	106	0	3	1	12
								122	9									
04	5340	X	2645	-0-		-2695	-0-	131	1	2415	2	Y	90	90	0	3	1	9
								99	9									
05	5518	X	4992	-0-		-526	-0-	238	1	4517	2	Y	215	218	0	3	1	3
								237	9									
06	5340	X	2365	-0-		-2975	-0-	114	1	2176	2	Y	68	62	0	4	1	5
								75	9									
07	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-	162	1	2801	2	Y	113	114	0	2	1	2
								124	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15484	X	12295	-0-		-3189	-0-	629	1	11646	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
03	17143	X	12286	-0-		-4857	-0-	692	1	11576	2	Y	16	15	0			2
								18	9									
04	14399	X	14399	-0-		-0-	-0-	743	1	13644	2	Y	11	12	0			1
								12	9									
05	13609	X	12316	-0-		-1293	-0-	621	1	11693	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
06	13170	X	5190	-0-		-7980	-0-	257	1	4926	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
07	9596	X	9596	-0-		-0-	-0-	522	1	9071	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	1197	1	22138	2	Y	18	18	0	1	1	1
							20	9									
03	24335	X	23873	-0-	-462	-0-	1344	1	22512	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
04	23550	X	22796	-0-	-754	-0-	1174	1	21609	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
05	25420	X	23391	-0-	-2029	-0-	1176	1	22204	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	24600	X	22345	-0-	-2255	-0-	1114	1	21221	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
07	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	1258	1	21939	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

02	19096	X	12912	-0-	-6184	-0-	659	1	12253	2	Y	-0-					-0-
03	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					-0-
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
06	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

02	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	1091	1	20244	2	Y	35	36	0	1	1	2
							39	9									
03	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	1188	1	19926	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									
04	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	1003	1	18485	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
05	23684	X	19507	-0-	-4177	-0-	981	1	18516	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	22920	X	14878	-0-	-8042	-0-	744	1	14119	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	927	1	16139	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

02	22092	X	20964	-0-	-1128	-0-	1064	1	19704	2	Y	178	183	0	5	1	12
							196	9									
03	24273	X	23117	-0-	-1156	-0-	1289	1	21591	2	Y	215	200	0	4	1	23
							237	9									
04	22680	X	22644	-0-	-36	-0-	1153	1	21257	2	Y	213	208	0	7	1	21
							234	9									
05	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	1176	1	22175	2	Y	143	155	0	7	1	2
							157	9									
06	22680	X	21859	-0-	-821	-0-	1075	1	20524	2	Y	236	218	0	4	1	16
							260	9									
07	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	1216	1	21170	2	Y	116	123	0	7	1	2
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33010	X	33010	-0-	-0-	-0-	1692	1	31290	2	Y	25	24	0	1	1	2
							28	9									
03	34224	X	33203	-0-	-1021	-0-	1870	1	31310	2	Y	21	20	0	1	1	2
							23	9									
04	33060	X	30758	-0-	-2302	-0-	1578	1	29119	2	Y	55	51	0	1	1	5
							61	9									
05	35991	X	31303	-0-	-4688	-0-	1575	1	29708	2	Y	18	22	0	1	1	-0-
							20	9									
06	34830	X	29534	-0-	-5296	-0-	1473	1	28041	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
07	32495	X	32495	-0-	-0-	-0-	1761	1	30716	2	Y	16	16	0	1	1	-0-
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	651	1	12084	2	Y	-0-					-0-
03	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	1210	1	20254	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
04	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	1112	1	20501	2	Y	41	38	0			4
							45	9									
05	14105	X	10940	-0-	-3165	-0-	551	1	10372	2	Y	15	18	0	1	1	-0-
							17	9									
06	20790	X	9071	-0-	-11719	-0-	451	1	8609	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	875	1	15274	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29064	X	28126	-0-	-938	-0-	1442	1	26683	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	32178	X	30145	-0-	-2033	-0-	1697	1	28447	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	31170	X	22266	-0-	-8904	-0-	1146	1	21119	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	31155	X	28814	-0-	-2341	-0-	1452	1	27362	2	Y	-0-					-0-
06	30150	X	27664	-0-	-2486	-0-	1379	1	26285	2	Y	-0-					-0-
07	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	1514	1	26416	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	X	5474	-0-	-8246	-0-	280	1	5165	2	Y	26	25	0	1	1	2
							29	9									
03	15190	X	5149	-0-	-10041	-0-	289	1	4836	2	Y	22	21	0	1	1	2
							24	9									
04	14700	X	7457	-0-	-7243	-0-	382	1	7032	2	Y	39	36	0	1	1	4
							43	9									
05	13516	X	10647	-0-	-2869	-0-	536	1	10083	2	Y	25	28	0	1	1	-0-
							28	9									
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	557	1	10579	2	Y	27	24	0	1	1	2
							30	9									
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	549	1	9551	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25228	X	24818	-0-	-410	-0-	1274	1	23544	2	Y	-0-					-0-
03	27528	X	26782	-0-	-746	-0-	1509	1	25273	2	Y	-0-					-0-
04	26640	X	24923	-0-	-1717	-0-	1283	1	23640	2	Y	-0-					-0-
05	27528	X	26710	-0-	-818	-0-	1344	1	25366	2	Y	-0-					-0-
06	26580	X	25224	-0-	-1356	-0-	1261	1	23963	2	Y	-0-					-0-
07	23346	X	23346	-0-	-0-	-0-	1266	1	22078	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16940	X	12713	-0-	-4227	-0-	651	1	12060	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	17887	X	8128	-0-	-9759	-0-	457	1	7660	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
04	17310	X	7014	-0-	-10296	-0-	360	1	6650	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	712	1	13459	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	13620	X	13265	-0-	-355	-0-	663	1	12572	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
07	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	629	1	10991	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	2612	-0-	-2512	-0-	133	1	2475	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	5673	X	3174	-0-	-2499	-0-	177	1	2994	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	5490	X	3499	-0-	-1991	-0-	180	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	237	1	4447	2	Y	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	228	1	4316	2	Y	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	247	1	4290	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	467	1	8649	2	Y	81	83	0	2	1	6
							89	9									
03	8680	X	6873	-0-	-1807	-0-	381	1	6425	2	Y	61	58	0	2	1	7
							67	9									
04	11760	X	9753	-0-	-2007	-0-	497	1	9166	2	Y	82	79	0	2	1	8
							90	9									
05	12152	X	8685	-0-	-3467	-0-	432	1	8198	2	Y	50	54	0	3	1	1
							55	9									
06	11760	X	5636	-0-	-6124	-0-	280	1	5314	2	Y	38	35	0	1	1	3
							42	9									
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	141	1	2436	2	Y	16	18	0	1	1	-0-
							18	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	756	1	13992	2	Y	23	23	0	1	1	2
							25	9									
03	15779	X	11891	-0-	-3888	-0-	671	1	11200	2	Y	18	17	0	1	1	2
							20	9									
04	17970	X	17181	-0-	-789	-0-	882	1	16273	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
05	18569	X	15905	-0-	-2664	-0-	797	1	15050	2	Y	53	53	0	1	1	1
							58	9									
06	17970	X	12047	-0-	-5923	-0-	598	1	11438	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
07	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	961	1	16744	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	128	-0-	-3484	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	42	-0-	-206	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	103	-0-	-407	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	510	X	451	-0-	-59	-0-	21	1	428	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1397	2	Y	225	214	0	2	1	16
							248	9									
03	1674	X	571	-0-	-1103	-0-	24	1	426	2	Y	110	109	0	5	1	12
							121	9									
04	1500	X	953	-0-	-547	-0-	30	1	572	2	Y	319	297	0	3	1	31
							351	9									
05	1891	X	69	-0-	-1822	-0-	56	2	13	9	Y	12	33	0	10	1	-0-
06	1830	X	306	-0-	-1524	-0-	15	1	236	2	Y	50	46	0	1	1	3
							55	9									
07	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	112	1	1954	2	Y	220	217	0	1	1	5
							242	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1451	-0-	-201	-0-	73	1	1348	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	150	1	2491	2	Y	56	51	0	1	1	6
							62	9									
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	136	1	2490	2	Y	339	310	0	2	1	33
							373	9									
05	1612	X	249	-0-	-1363	-0-	15	1	199	2	Y	32	54	0	10	1	1
							35	9									
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	81	-0-	-1431	-0-	70	2	11	9	Y	10	9	0			1
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	125	1	2076	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	179	1	3290	2	Y	51	47	0	1	1	5
							56	9									
05	589	X	213	-0-	-376	-0-	10	1	181	2	Y	20	24	0	1	1	-0-
							22	9									
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	750	-0-	-3002	-0-	31	1	544	2	Y	159	148	0			11
							175	9									
03	4712	X	231	-0-	-4481	-0-	6	1	141	2	Y	76	76	0	3	1	8
							84	9									
04	4560	X	26	-0-	-4534	-0-	26	2			Y	-0-	6	0	2	1	-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
04	3330	X	2612	-0-	-718	-0-	123	1	2276	2	Y	194	175	0			19
							213	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	165	1	3078	2	Y	209	219	0	6	1	3
							230	9									
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	99	1	1873	2	Y	93	86	0	4	1	6
							102	9									
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	328	1	5713	2	Y	218	217	0	3	1	4
							240	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21140	X	9054	-0-	-12086	-0-	419	1	7762	2	Y	794	781	0	12	1	55
							873	9									
03	19189	X	2250	-0-	-16939	-0-	114	1	1904	2	Y	211	227	0	16	1	23
							232	9									
04	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	536	1	9867	2	Y	1007	926	0	6	1	98
							1108	9									
05	10571	X	9380	-0-	-1191	-0-	432	1	8139	2	Y	735	791	0	30	1	12
							809	9									
06	10230	X	1636	-0-	-8594	-0-	83	1	1552	2	Y	1	1	0	12	1	-0-
							1	9									
07	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	944	1	16429	2	Y	1665	1631	0			34
							1832	9									

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	2368	-0-	-7152	-0-	119	1	2187	2	Y	56	52	0			4
							62	9									
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	4099	-0-	1099	1099	206	1	3845	2	Y	44	40	0			4
							48	9									
05	3100	N	4708	-0-	1608	2707	237	1	4439	2	Y	29	32	0	1	1	-0-
							32	9									
06	2862	N	155	-0-	-2707	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

02	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	255	1	4743	2	Y	58	54	0			4
							64	9									
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	401	1	6704	2	Y	573	514	0	1	1	62
							630	9									
04	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	458	1	8455	2	Y	760	731	0	17	1	74
							836	9									
05	5611	X	30	-0-	-5581	-0-	29	2	1	9	Y	1	52	0	23	1	-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

02	84	N	25	-0-	-59	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	47	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	333 136	1 9	6137	2	Y	124	127	0	3	1	9
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	405 98	1 9	6797	2	Y	89	86	0	2	1	10
04	9150	X	5508	-0-	-3642	-0-	281 55	1 9	5172	2	Y	50	52	0	3	1	5
05	9455	X	2323	-0-	-7132	-0-	118 26	1 9	2179	2	Y	24	28	0	1	1	-0-
06	9150	X	3862	-0-	-5288	-0-	190 68	1 9	3604	2	Y	62	57	0	1	1	4
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	441 53	1 9	7705	2	Y	48	49	0	2	1	1

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	5146	-0-	-5774	-0-	256 118	1 9	4772	2	Y	107	113	0	4	1	7
03	9579	X	7122	-0-	-2457	-0-	393 177	1 9	6552	2	Y	161	149	0	2	1	17
04	9630	X	6860	-0-	-2770	-0-	344 179	1 9	6337	2	Y	163	159	0	5	1	16
05	9951	X	9682	-0-	-269	-0-	478 193	1 9	9011	2	Y	175	183	0	5	1	3
06	9630	X	8017	-0-	-1613	-0-	394 90	1 9	7533	2	Y	82	76	0	3	1	6
07	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	490 157	1 9	8600	2	Y	143	144	0	2	1	3

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	462 732	1 9	8535	2	Y	665	631	0	3	1	46
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	149 329	1 9	2477	2	Y	299	299	0	14	1	32
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	126 356	1 9	2288	2	Y	324	316	0	9	1	31
05	4309	X	339	-0-	-3970	-0-	16 34	1 9	289	2	Y	31	52	0	10	1	-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	273 144	1 9	5200	2	Y	131	120	0	2	1	9
07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	499 1224	1 9	8685	2	Y	1113	1095	0	4	1	23

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29820	X	16366	-0-		-13454	-0-	793	1	14690	2	Y	803	784	0	10	1	56
								883	9									
03	26877	X	19441	-0-		-7436	-0-	1047	1	17535	2	Y	781	736	0	17	1	84
								859	9									
04	19167	X	19167	-0-		-0-	-0-	942	1	17328	2	Y	815	797	0	23	1	79
								897	9									
05	18135	X	16988	-0-		-1147	-0-	820	1	15454	2	Y	649	693	0	25	1	10
								714	9									
06	18810	X	8073	-0-		-10737	-0-	387	1	7368	2	Y	289	266	0	13	1	20
								318	9									
07	17904	X	17904	-0-		-0-	-0-	921	1	16074	2	Y	826	821	0	8	1	17
								909	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2905	-0-		105	4858	133	1	2455	2	Y	288	310	0	12	1	20
								317	9									
03	3100	N	1862	-0-		-1238	3620	90	1	1513	2	Y	235	224	0	6	1	25
								259	9									
04	5824	X	2204	-0-		-3620	-0-	96	1	1790	2	Y	289	279	0	7	1	28
								318	9									
05	2635	X	459	-0-		-2176	-0-	18	1	393	2	Y	44	62	0	9	1	1
								48	9									
06	2550	X	1099	-0-		-1451	-0-	46	1	882	2	Y	155	143	0	2	1	11
								171	9									
07	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	137	1	2403	2	Y	223	225	0	4	1	5
								245	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6693	X	6693	-0-		-0-	-0-	339	1	6265	2	Y	81	76	0			6
								89	9									
03	4650	X	4241	-0-		-409	-0-	237	1	3968	2	Y	33	33	0	2	1	4
								36	9									
04	5541	X	5541	-0-		-0-	-0-	285	1	5242	2	Y	13	15	0	1	1	1
								14	9									
05	7409	X	3895	-0-		-3514	-0-	193	1	3692	2	Y	9	10	0			-0-
								10	9									
06	7170	X	3770	-0-		-3400	-0-	189	1	3581	2	Y	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	228	1	3999	2	Y	35	34	0			1
								39	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6737	X	6737	-0-		-0-	-0-	340	1	6324	2	Y	66	65	0	1	1	5
								73	9									
03	6355	X	5045	-0-		-1310	-0-	280	1	4712	2	Y	48	46	0	2	1	5
								53	9									
04	6694	X	6694	-0-		-0-	-0-	339	1	6268	2	Y	79	75	0	1	1	8
								87	9									
05	7471	X	6416	-0-		-1055	-0-	319	1	6006	2	Y	83	87	0	3	1	1
								91	9									
06	7230	X	4884	-0-		-2346	-0-	242	1	4590	2	Y	47	43	0	2	1	3
								52	9									
07	6812	X	6812	-0-		-0-	-0-	367	1	6391	2	Y	49	50	0	1	1	1
								54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	987	1	18302	2	Y	106	107	0	2	1	7
							117	9									
03	21018	X	19752	-0-	-1266	-0-	1106	1	18517	2	Y	117	109	0	2	1	13
							129	9									
04	21240	X	18279	-0-	-2961	-0-	934	1	17228	2	Y	106	106	0	3	1	10
							117	9									
05	21948	X	18096	-0-	-3852	-0-	906	1	17081	2	Y	99	104	0	3	1	2
							109	9									
06	21240	X	16785	-0-	-4455	-0-	832	1	15862	2	Y	83	77	0	2	1	6
							91	9									
07	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	991	1	17264	2	Y	89	91	0	2	1	2
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

02	5768	X	-0-	-0-	-5768	-0-					Y	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	8697	-0-	-2503	-0-	443	1	8219	2	Y	32	32	0	1	1	2
							35	9									
03	12214	X	9737	-0-	-2477	-0-	547	1	9158	2	Y	29	27	0	1	1	3
							32	9									
04	10470	X	725	-0-	-9745	-0-	37	1	665	2	Y	21	21	0	1	1	2
							23	9									
05	10819	X	1010	-0-	-9809	-0-	48	1	959	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
06	10470	X	122	-0-	-10348	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	280	1	4866	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	821	1	15167	2	Y	47	46	0	1	1	3
							52	9									
03	16616	X	15715	-0-	-901	-0-	884	1	14783	2	Y	44	41	0	1	1	5
							48	9									
04	18390	X	18138	-0-	-252	-0-	930	1	17154	2	Y	49	48	0	1	1	5
							54	9									
05	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	1029	1	19441	2	Y	41	44	0	1	1	1
							45	9									
06	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	924	1	17598	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									
07	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	1102	1	19191	2	Y	34	35	0	1	1	1
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26740	X	2703	-0-	-24037	-0-	137	1	2556	2	Y	9	11	0	1	1	1
							10	9									
03	28768	X	9160	-0-	-19608	-0-	515	1	8624	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
04	26610	X	15560	-0-	-11050	-0-	798	1	14720	2	Y	38	35	0	1	1	4
							42	9									
05	27497	X	20835	-0-	-6662	-0-	1047	1	19767	2	Y	19	22	0	1	1	-0-
							21	9									
06	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	1168	1	22276	2	Y	28	25	0	1	1	2
							31	9									
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21140	X	17720	-0-	-3420	-0-	905	1	16752	2	Y	57	57	0	1	1	4
							63	9									
03	23405	X	21475	-0-	-1930	-0-	1208	1	20216	2	Y	46	44	0	1	1	5
							51	9									
04	22650	X	18396	-0-	-4254	-0-	947	1	17426	2	Y	21	23	0	1	1	2
							23	9									
05	19685	X	16823	-0-	-2862	-0-	846	1	15958	2	Y	17	18	0	1	1	-0-
							19	9									
06	20790	X	15718	-0-	-5072	-0-	783	1	14920	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	1441	1	26638	2	Y	161	163	0	3	1	11
							177	9									
03	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	1656	1	27709	2	Y	174	163	0	3	1	19
							191	9									
04	28560	X	25414	-0-	-3146	-0-	1300	1	23951	2	Y	148	148	0	5	1	14
							163	9									
05	31279	X	24380	-0-	-6899	-0-	1221	1	23006	2	Y	139	147	0	4	1	2
							153	9									
06	30270	X	22378	-0-	-7892	-0-	1112	1	21131	2	Y	123	114	0	3	1	8
							135	9									
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	100	1	1721	2	Y	11	15	0	4	1	-0-
							12	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2658	-0-	-982	-0-	133	1	2460	2	Y	59	61	0	1	1	4
							65	9									
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
04	3090	X	479	-0-	-2611	-0-	22	1	434	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
05	3193	X	1036	-0-	-2157	-0-	48	1	959	2	Y	26	27	0	1	1	-0-
							29	9									
06	3090	X	554	-0-	-2536	-0-	27	1	512	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7691	-0-	-373	-0-	380	1	7065	2	Y	224	226	0	5	1	16
							246	9									
03	8711	X	6387	-0-	-2324	-0-	348	1	5829	2	Y	191	181	0	5	1	21
							210	9									
04	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	452	1	8350	2	Y	249	240	0	6	1	24
							274	9									
05	8835	X	8261	-0-	-574	-0-	401	1	7564	2	Y	269	281	0	8	1	4
							296	9									
06	8550	X	7389	-0-	-1161	-0-	356	1	6769	2	Y	240	222	0	6	1	16
							264	9									
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	425	1	7387	2	Y	275	278	0	7	1	6
							303	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

02	36975	X	36975	-0-	-0-	-0-	1876	1	34728	2	Y	337	341	0	7	1	23
							371	9									
03	39534	X	39534	-0-	-0-	-0-	2209	1	36958	2	Y	334	314	0	7	1	36
							367	9									
04	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-	1851	1	34116	2	Y	295	292	0	10	1	29
							325	9									
05	33139	X	32125	-0-	-1014	-0-	1606	1	30278	2	Y	219	235	0	9	1	4
							241	9									
06	36451	X	36451	-0-	-0-	-0-	1806	1	34399	2	Y	224	208	0	5	1	15
							246	9									
07	36662	X	36662	-0-	-0-	-0-	1977	1	34409	2	Y	251	255	0	6	1	5
							276	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

02	2632	X	124	-0-	-2508	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	109	1	2006	2	Y	209	231	0	10	1	15
							230	9									
03	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	101	1	1705	2	Y	198	188	0	4	1	21
							218	9									
04	4320	X	1831	-0-	-2489	-0-	91	1	1649	2	Y	83	90	0	6	1	8
							91	9									
05	4464	X	307	-0-	-4157	-0-	16	1	252	2	Y	35	39	0	3	1	1
							39	9									
06	4320	X	2817	-0-	-1503	-0-	139	1	2649	2	Y	26	24	0	1	1	2
							29	9									
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	114	1	1970	2	Y	102	101	0	1	1	2
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	121	1	2219	2	Y	56	55	0	1	1	4
							62	9									
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	235	1	3952	2	Y	66	62	0	1	1	7
							73	9									
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	320	1	5880	2	Y	32	34	0	2	1	3
							35	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	251	1	4763	2	Y	29	31	0	1	1	-0-
							32	9									
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	287	1	5478	2	Y	87	80	0	1	1	6
							96	9									
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	364	1	6343	2	Y	97	99	0	2	1	2
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

02	5516	X	1317	-0-	-4199	-0-	67	1	1248	2	Y	2	6	0	1	1	-0-
							2	9									
03	5735	X	1047	-0-	-4688	-0-	57	1	989	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5250	X	4548	-0-	-702	-0-	233	1	4312	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	4898	X	4612	-0-	-286	-0-	232	1	4379	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	268	1	5117	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	244	1	4238	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

02	7784	X	7297	-0-	-487	-0-	354	1	6535	2	Y	371	379	0	10	1	26
							408	9									
03	7967	X	7348	-0-	-619	-0-	389	1	6513	2	Y	405	379	0	8	1	44
							446	9									
04	8970	X	5404	-0-	-3566	-0-	266	1	4888	2	Y	227	237	0	12	1	22
							250	9									
05	9269	X	8287	-0-	-982	-0-	396	1	7451	2	Y	400	409	0	7	1	6
							440	9									
06	8970	X	6148	-0-	-2822	-0-	296	1	5582	2	Y	245	226	0	8	1	17
							270	9									
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	408	1	7084	2	Y	437	438	0	7	1	9
							481	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3369	-0-		-19	-0-	170	1	3140	2	Y	54	54	0	1	1	4
								59	9									
03	3565	X	3477	-0-		-88	-0-	192	1	3232	2	Y	48	46	0	1	1	5
								53	9									
04	3900	X	3592	-0-		-308	-0-	183	1	3362	2	Y	43	43	0	1	1	4
								47	9									
05	4030	X	3950	-0-		-80	-0-	193	1	3711	2	Y	42	44	0	1	1	1
								46	9									
06	3900	X	2306	-0-		-1594	-0-	114	1	2163	2	Y	26	24	0	1	1	2
								29	9									
07	3510	X	3510	-0-		-0-	-0-	185	1	3236	2	Y	81	80	0	1	1	2
								89	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16548	X	15289	-0-		-1259	-0-	776	1	14388	2	Y	114	113	0	2	1	8
								125	9									
03	20398	X	18706	-0-		-1692	-0-	1050	1	17553	2	Y	94	90	0	2	1	10
								103	9									
04	19740	X	17402	-0-		-2338	-0-	891	1	16472	2	Y	35	39	0	3	1	3
								39	9									
05	20398	X	19654	-0-		-744	-0-	988	1	18652	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
								14	9									
06	18120	X	17768	-0-		-352	-0-	885	1	16871	2	Y	11	10	0			1
								12	9									
07	14930	X	14930	-0-		-0-	-0-	810	1	14109	2	Y	10	11	0			-0-
								11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26124	X	24571	-0-		-1553	-0-	1254	1	23205	2	Y	102	99	0	1	1	7
								112	9									
03	29636	X	26067	-0-		-3569	-0-	1463	1	24484	2	Y	109	102	0	2	1	12
								120	9									
04	28680	X	25051	-0-		-3629	-0-	1283	1	23674	2	Y	85	86	0	3	1	8
								94	9									
05	29636	X	25989	-0-		-3647	-0-	1302	1	24586	2	Y	92	96	0	3	1	1
								101	9									
06	26340	X	25943	-0-		-397	-0-	1288	1	24557	2	Y	89	82	0	2	1	6
								98	9									
07	25464	X	25464	-0-		-0-	-0-	1379	1	23989	2	Y	87	88	0	3	1	2
								96	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	319	-0-	-456	-0-	19	1	299	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	750	X	117	-0-	-633	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

02	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	809	1	15040	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	992	1	16617	2	Y	410	366	0			44
							451	9									
04	17610	X	17341	-0-	-269	-0-	874	1	16134	2	Y	303	306	0	12	1	29
							333	9									
05	18197	X	16337	-0-	-1860	-0-	822	1	15509	2	Y	5	25	0	9	1	-0-
							6	9									
06	17610	X	11886	-0-	-5724	-0-	595	1	11284	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	326	1	6011	2	Y	101	102	0	2	1	7
							111	9									
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	461	1	7698	2	Y	149	138	0	2	1	16
							164	9									
04	8070	X	7542	-0-	-528	-0-	382	1	7010	2	Y	136	135	0	4	1	13
							150	9									
05	8339	X	6763	-0-	-1576	-0-	335	1	6320	2	Y	98	105	0	4	1	2
							108	9									
06	8070	X	2894	-0-	-5176	-0-	142	1	2693	2	Y	54	50	0	2	1	4
							59	9									
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	Y	13	15	0	2	1	-0-
							14	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	8413	-0-	-15	-0-	419	1	7762	2	Y	211	211	0	4	1	15
							232	9									
03	9176	X	8688	-0-	-488	-0-	476	1	7993	2	Y	199	188	0	4	1	22
							219	9									
04	8910	X	8124	-0-	-786	-0-	407	1	7511	2	Y	187	185	0	6	1	18
							206	9									
05	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	467	1	8846	2	Y	202	211	0	6	1	3
							222	9									
06	9030	X	4392	-0-	-4638	-0-	214	1	4070	2	Y	98	90	0	4	1	7
							108	9									
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	437	1	7635	2	Y	143	144	0	3	1	3
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	887	1	16417	2	Y	68	70	0	2	1	5
							75	9									
03	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	1081	1	18085	2	Y	73	68	0	2	1	8
							80	9									
04	19170	X	18394	-0-	-776	-0-	945	1	17379	2	Y	64	64	0	2	1	6
							70	9									
05	19809	X	19370	-0-	-439	-0-	972	1	18336	2	Y	56	59	0	2	1	1
							62	9									
06	19170	X	18849	-0-	-321	-0-	939	1	17856	2	Y	49	46	0	1	1	3
							54	9									
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	4	6	0	1	1	-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

02	4564	X	300	-0-	-4264	-0-	15 24	1 9	261	2	Y	22	23	0	1	1	2
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	287 84	1 9	4824	2	Y	76	69	0	1	1	8
04	4710	X	2415	-0-	-2295	-0-	123 34	1 9	2258	2	Y	31	34	0	2	1	3
05	4712	X	2443	-0-	-2269	-0-	122 32	1 9	2289	2	Y	29	31	0	1	1	-0-
06	5040	X	2779	-0-	-2261	-0-	138 33	1 9	2608	2	Y	30	27	0	1	1	2
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	164 35	1 9	2855	2	Y	32	32	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

02	2436	X	1003	-0-	-1433	-0-	51 4	1 9	948	2	Y	4	5	0			-0-
03	3968	X	2757	-0-	-1211	-0-	156 12	1 9	2589	2	Y	11	10	0			1
04	3840	X	379	-0-	-3461	-0-	17	1	362	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	3968	X	252	-0-	-3716	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	92	-0-	-2578	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	855	1	15820	2	Y	276	257	0			19
							304	9									
03	40533	X	40533	-0-	-0-	-0-	2273	1	38064	2	Y	178	172	0	6	1	19
							196	9									
04	27966	X	27966	-0-	-0-	-0-	1440	1	26526	2	Y	-0-	14	0	5	1	-0-
05	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	1222	1	23068	2	Y	-0-					-0-
06	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	1075	1	20506	2	Y	-0-					-0-
07	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	1148	1	20000	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	425	1	7872	2	Y	62	62	0	1	1	4
							68	9									
03	8649	X	6647	-0-	-2002	-0-	372	1	6220	2	Y	50	47	0	2	1	5
							55	9									
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	452	1	8349	2	Y	53	52	0	1	1	5
							58	9									
05	9269	X	8722	-0-	-547	-0-	434	1	8225	2	Y	57	60	0	1	1	1
							63	9									
06	8970	X	6151	-0-	-2819	-0-	306	1	5821	2	Y	22	20	0	1	1	2
							24	9									
07	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	476	1	8312	2	Y	42	42	0	1	1	1
							46	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	16309	-0-	13509	13509	816	1	15094	2	Y	363	361	0	7	1	25
							399	9									
03	30449	X	16940	-0-	-13509	-0-	932	1	15579	2	Y	390	365	0	8	1	42
							429	9									
04	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	1010	1	18591	2	Y	401	392	0	12	1	39
							441	9									
05	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	963	1	18177	2	Y	369	390	0	12	1	6
							406	9									
06	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	558	1	10611	2	Y	211	195	0	8	1	14
							232	9									
07	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	1102	1	19207	2	Y	356	357	0	6	1	7
							392	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	1392	-0-	-9164	-0-	71	1	1320	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	11687	X	42	-0-	-11645	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	2395	-0-	-3065	-0-	111 241	1 9	2043	2	Y	219	222	0	5	1	15
03	6045	X	927	-0-	-5118	-0-	49 42	1 9	836	2	Y	38	44	0	5	1	4
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	217 461	1 9	3984	2	Y	419	381	0	1	1	41
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	174 451	1 9	3308	2	Y	410	431	0	13	1	7
06	3390	X	1547	-0-	-1843	-0-	68 142	1 9	1337	2	Y	129	119	0	8	1	9
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	146 161	1 9	2539	2	Y	146	148	0	4	1	3

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1890	-0-	-14	-0-	89 136	1 9	1665	2	Y	124	115	0			9
03	2108	X	81	-0-	-2027	-0-	51	2	30	9	Y	27	31	0	2	1	3
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23660	X	21343	-0-	-2317	-0-	1092	1	20251	2	Y	-0-					-0-
03	25978	X	25217	-0-	-761	-0-	1422	1	23795	2	Y	-0-					-0-
04	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	1349	1	24839	2	Y	-0-					-0-
05	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	1307	1	24666	2	Y	-0-					-0-
06	24750	X	23974	-0-	-776	-0-	1195	1	22773	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	1367	1	23847	2	Y	119	117	0			2
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	2	Y	3	6	0	1	1	-0-
							3	9									
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	114	1	1910	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3990	X	2174	-0-	-1816	-0-	109	1	2047	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
05	4123	X	382	-0-	-3741	-0-	18	1	364	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	3990	X	821	-0-	-3169	-0-	40	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1020	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28140	X	22413	-0-	-5727	-0-	1149	1	21264	2	Y	-0-					-0-
03	32302	X	19419	-0-	-12883	-0-	1093	1	18326	2	Y	-0-					-0-
04	31260	X	18739	-0-	-12521	-0-	966	1	17773	2	Y	-0-					-0-
05	32302	X	17972	-0-	-14330	-0-	905	1	17067	2	Y	-0-					-0-
06	26820	X	16924	-0-	-9896	-0-	841	1	16083	2	Y	-0-					-0-
07	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	909	1	15853	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	941	1	17453	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	1196	1	20043	2	Y	-0-					-0-
04	22980	X	16643	-0-	-6337	-0-	855	1	15788	2	Y	-0-					-0-
05	23746	X	20833	-0-	-2913	-0-	1047	1	19786	2	Y	-0-					-0-
06	22980	X	9572	-0-	-13408	-0-	479	1	9093	2	Y	-0-					-0-
07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	667	1	11585	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	1350	1	24997	2	Y	-0-					-0-
03	29064	X	29064	-0-	-0-	-0-	1637	1	27427	2	Y	-0-					-0-
04	27859	X	27859	-0-	-0-	-0-	1431	1	26428	2	Y	-0-					-0-
05	28644	X	28548	-0-	-96	-0-	1437	1	27111	2	Y	-0-					-0-
06	27720	X	26512	-0-	-1208	-0-	1322	1	25190	2	Y	-0-					-0-
07	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	1475	1	25747	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20524	X	559	-0-	-19965	-0-	29	1	518	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	1327	1	22179	2	Y	354	317	0			38
							389	9									
04	12750	X	7739	-0-	-5011	-0-	397	1	7306	2	Y	33	57	0	11	1	3
							36	9									
05	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	1081	1	20343	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
06	23682	X	23682	-0-	-0-	-0-	1177	1	22385	2	Y	109	101	0	1	1	7
							120	9									
07	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	1343	1	23350	2	Y	5	9	0	3	1	-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	841	1	15589	2	Y	86	86	0	2	1	6
							95	9									
03	13020	X	11435	-0-	-1585	-0-	641	1	10733	2	Y	55	53	0	2	1	6
							61	9									
04	17940	X	16509	-0-	-1431	-0-	844	1	15581	2	Y	76	73	0	2	1	7
							84	9									
05	18538	X	11207	-0-	-7331	-0-	561	1	10592	2	Y	49	52	0	3	1	1
							54	9									
06	17940	X	7610	-0-	-10330	-0-	378	1	7199	2	Y	30	28	0	1	1	2
							33	9									
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	331	1	5780	2	Y	23	24	0	1	1	-0-
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	912	-0-	-10820	-0-	48	1	864	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	12896	X	9717	-0-	-3179	-0-	548	1	9168	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	12450	X	4612	-0-	-7838	-0-	235	1	4367	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
05	12865	X	8581	-0-	-4284	-0-	432	1	8113	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	9420	X	3310	-0-	-6110	-0-	165	1	3139	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	201	1	3499	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	657	1	12215	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	758	1	12752	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	652	1	12044	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	14260	X	13122	-0-	-1138	-0-	659	1	12460	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	13800	X	2895	-0-	-10905	-0-	146	1	2748	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	237	1	4137	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	5913	-0-		-779	-0-	285 366	1 9	5262	2	Y	333	335	0	7	1	23
03	6479	X	4803	-0-		-1676	-0-	249 355	1 9	4199	2	Y	323	304	0	7	1	35
04	6892	X	6892	-0-		-0-	-0-	325 592	1 9	5975	2	Y	538	511	0	10	1	52
05	7006	X	5824	-0-		-1182	-0-	269 470	1 9	5085	2	Y	427	456	0	16	1	7
06	6780	X	5565	-0-		-1215	-0-	261 321	1 9	4983	2	Y	292	270	0	9	1	20
07	7292	X	7292	-0-		-0-	-0-	375 391	1 9	6526	2	Y	355	359	0	9	1	7

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26908	X	17260	-0-		-9648	-0-	885 2	1 9	16373	2	Y	2	2	0			-0-
03	29791	X	19354	-0-		-10437	-0-	1089 45	1 9	18220	2	Y	41	37	0			4
04	22650	X	17456	-0-		-5194	-0-	897 14	1 9	16545	2	Y	13	15	0	1	1	1
05	19127	X	17525	-0-		-1602	-0-	881 8	1 9	16636	2	Y	7	8	0			-0-
06	18750	X	16756	-0-		-1994	-0-	838 6	1 9	15912	2	Y	5	5	0			-0-
07	16819	X	16819	-0-		-0-	-0-	914 13	1 9	15892	2	Y	12	12	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13188	X	4130	-0-		-9058	-0-	209 33	1 9	3888	2	Y	30	28	0			2
03	14601	X	6361	-0-		-8240	-0-	355 52	1 9	5954	2	Y	47	43	0	1	1	5
04	14130	X	7104	-0-		-7026	-0-	365 41	1 9	6698	2	Y	37	37	0	1	1	4
05	7750	X	7750	-0-		-0-	-0-	390 31	1 9	7329	2	Y	28	31	0	1	1	-0-
06	12428	X	12428	-0-		-0-	-0-	620 36	1 9	11772	2	Y	33	30	0	1	1	2
07	12819	X	12819	-0-		-0-	-0-	694 37	1 9	12088	2	Y	34	34	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15262	X	15262	-0-		-0-	-0-	761 407	1 9	14094	2	Y	370	345	0	1	1	26
03	18491	X	18491	-0-		-0-	-0-	1023 325	1 9	17143	2	Y	295	281	0	8	1	32
04	16952	X	16952	-0-		-0-	-0-	863 196	1 9	15893	2	Y	178	184	0	9	1	17
05	16895	X	16847	-0-		-48	-0-	836 286	1 9	15725	2	Y	260	268	0	5	1	4
06	17880	X	14056	-0-		-3824	-0-	694 133	1 9	13229	2	Y	121	112	0	5	1	8
07	14312	X	14312	-0-		-0-	-0-	771 128	1 9	13413	2	Y	116	119	0	3	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	23	-0-	-1027	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	158	1	2992	2	Y	29	26	0	1	1	2
							32	9									
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	Y	7	8	0	1	1	-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26432	X	22609	-0-	-3823	-0-	1141	1	21105	2	Y	330	315	0	2	1	23
							363	9									
03	29264	X	25290	-0-	-3974	-0-	1419	1	23750	2	Y	110	114	0	7	1	12
							121	9									
04	32520	X	22769	-0-	-9751	-0-	1173	1	21565	2	Y	28	34	0	3	1	3
							31	9									
05	33604	X	25206	-0-	-8398	-0-	1269	1	23909	2	Y	25	27	0	1	1	-0-
							28	9									
06	32520	X	22171	-0-	-10349	-0-	1105	1	21046	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
07	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	1290	1	22488	2	Y	17	17	0	1	1	-0-
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14420	X	14379	-0-	-41	-0-	734	1	13593	2	Y	47	47	0	1	1	3
							52	9									
03	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	896	1	14988	2	Y	41	39	0	1	1	4
							45	9									
04	14340	X	13091	-0-	-1249	-0-	672	1	12385	2	Y	31	31	0	1	1	3
							34	9									
05	15934	X	15614	-0-	-320	-0-	787	1	14796	2	Y	28	30	0	1	1	-0-
							31	9									
06	15420	X	12966	-0-	-2454	-0-	646	1	12298	2	Y	20	18	0	1	1	1
							22	9									
07	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	856	1	14959	2	Y	22	22	0	1	1	-0-
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16044	X	13761	-0-	-2283	-0-	697	1	12931	2	Y	121	129	0	4	1	8
							133	9									
03	16616	X	12882	-0-	-3734	-0-	718	1	12014	2	Y	136	127	0	2	1	15
							150	9									
04	32040	X	18557	-0-	-13483	-0-	947	1	17428	2	Y	165	160	0	4	1	16
							182	9									
05	33108	X	17364	-0-	-15744	-0-	868	1	16349	2	Y	134	143	0	5	1	2
							147	9									
06	32040	X	17176	-0-	-14864	-0-	852	1	16217	2	Y	97	89	0	3	1	7
							107	9									
07	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	973	1	16921	2	Y	74	76	0	3	1	2
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16856	X	14949	-0-	-1907	-0-	754 263	1 9	13932	2	Y	239	238	0	4	1	17
03	18662	X	16417	-0-	-2245	-0-	904 374	1 9	15139	2	Y	340	315	0	5	1	37
04	17850	X	11586	-0-	-6264	-0-	589 177	1 9	10820	2	Y	161	172	0	10	1	16
05	18445	X	12783	-0-	-5662	-0-	637 132	1 9	12014	2	Y	120	129	0	5	1	2
06	16020	X	8737	-0-	-7283	-0-	432 84	1 9	8221	2	Y	76	70	0	3	1	5
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	435 78	1 9	7615	2	Y	71	73	0	2	1	1

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	7259	-0-	-1813	-0-	351 422	1 9	6486	2	Y	384	388	0	9	1	27
03	9486	X	6668	-0-	-2818	-0-	352 405	1 9	5911	2	Y	368	347	0	8	1	40
04	9180	X	9177	-0-	-3	-0-	450 454	1 9	8273	2	Y	413	402	0	11	1	40
05	9486	X	8541	-0-	-945	-0-	406 486	1 9	7649	2	Y	442	463	0	12	1	7
06	8880	X	6076	-0-	-2804	-0-	288 273	1 9	5515	2	Y	248	229	0	9	1	17
07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	380 331	1 9	6629	2	Y	301	305	0	7	1	6

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	10387	-0-	-477	-0-	493 722	1 9	9172	2	Y	656	660	0	14	1	46
03	12028	X	9234	-0-	-2794	-0-	482 679	1 9	8073	2	Y	617	583	0	13	1	67
04	12120	X	10344	-0-	-1776	-0-	497 696	1 9	9151	2	Y	633	621	0	18	1	61
05	12524	X	11547	-0-	-977	-0-	539 806	1 9	10202	2	Y	733	763	0	19	1	12
06	12120	X	8425	-0-	-3695	-0-	390 584	1 9	7451	2	Y	531	491	0	16	1	36
07	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	596 815	1 9	10393	2	Y	741	746	0	16	1	15

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5510	-0-	-902	-0-	256 490	1 9	4764	2	Y	445	478	0	18	1	31
03	6572	X	3849	-0-	-2723	-0-	198 349	1 9	3302	2	Y	317	305	0	9	1	34
04	7560	X	7109	-0-	-451	-0-	327 777	1 9	6005	2	Y	706	662	0	10	1	68
05	7812	X	7277	-0-	-535	-0-	323 871	1 9	6083	2	Y	792	825	0	22	1	13
06	7560	X	5422	-0-	-2138	-0-	249 416	1 9	4757	2	Y	378	349	0	16	1	26
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	336 483	1 9	5859	2	Y	439	445	0	11	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	3887	-0-	-2301	-0-	174	1	3221	2	Y	447	478	0	17	1	31
							492	9									
03	6851	X	3269	-0-	-3582	-0-	157	1	2653	2	Y	417	394	0	9	1	45
							459	9									
04	7290	X	4695	-0-	-2595	-0-	206	1	3806	2	Y	621	594	0	12	1	60
							683	9									
05	7533	X	4894	-0-	-2639	-0-	206	1	3910	2	Y	707	737	0	19	1	11
							778	9									
06	7290	X	3474	-0-	-3816	-0-	155	1	2944	2	Y	341	315	0	14	1	23
							375	9									
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	167	1	2968	2	Y	343	349	0	10	1	7
							377	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	790	1	14596	2	Y	21	25	0	2	1	1
							23	9									
03	14818	X	12439	-0-	-2379	-0-	700	1	11716	2	Y	21	19	0	1	1	2
							23	9									
04	17790	X	16418	-0-	-1372	-0-	841	1	15497	2	Y	73	67	0	1	1	7
							80	9									
05	18383	X	12532	-0-	-5851	-0-	627	1	11848	2	Y	52	55	0	3	1	1
							57	9									
06	17790	X	4540	-0-	-13250	-0-	228	1	4291	2	Y	19	18	0	1	1	1
							21	9									
07	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	967	1	16842	2	Y	68	67	0	1	1	1
							75	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32004	X	29950	-0-	-2054	-0-	1534	1	28414	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	34751	X	25391	-0-	-9360	-0-	1431	1	23959	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	34470	X	32626	-0-	-1844	-0-	1678	1	30945	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	35619	X	32983	-0-	-2636	-0-	1662	1	31319	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	34470	X	29941	-0-	-4529	-0-	1494	1	28445	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	32627	X	32627	-0-	-0-	-0-	1774	1	30852	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34188	X	32824	-0-	-1364	-0-	1682	1	31140	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	36890	X	35259	-0-	-1631	-0-	1987	1	33270	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	35730	X	33589	-0-	-2141	-0-	1729	1	31857	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	36921	X	34476	-0-	-2445	-0-	1735	1	32739	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	35730	X	31360	-0-	-4370	-0-	1565	1	29793	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	34382	X	34382	-0-	-0-	-0-	1864	1	32517	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

02	206696	X	202951	-0-	-3745	-0-	10323	1	191115	2	Y	1375	1402	0	34	1	96
							1513	9									
03	228842	X	188770	-0-	-40072	-0-	10586	1	177232	2	Y	865	840	0	28	1	93
							952	9									
04	221460	X	161472	-0-	-59988	-0-	8268	1	152372	2	Y	756	750	0	26	1	73
							832	9									
05	224750	X	145645	-0-	-79105	-0-	7304	1	137770	2	Y	519	561	0	23	1	8
							571	9									
06	217500	X	131388	-0-	-86112	-0-	6536	1	124442	2	Y	373	345	0	11	1	25
							410	9									
07	120672	X	120672	-0-	-0-	-0-	6528	1	113802	2	Y	311	319	0	11	1	6
							342	9									

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

02	342664	X	326850	-0-	-15814	-0-	16540	1	306175	2	Y	3759	3838	0	95	1	261
							4135	9									
03	379378	X	322824	-0-	-56554	-0-	17998	1	301316	2	Y	3191	3031	0	77	1	344
							3510	9									
04	367140	X	305288	-0-	-61852	-0-	15564	1	286879	2	Y	2586	2585	0	95	1	250
							2845	9									
05	379378	X	295300	-0-	-84078	-0-	14760	1	278372	2	Y	1971	2112	0	78	1	31
							2168	9									
06	367140	X	248973	-0-	-118167	-0-	12340	1	234953	2	Y	1527	1410	0	44	1	104
							1680	9									
07	243831	X	243831	-0-	-0-	-0-	13152	1	229223	2	Y	1324	1356	0	45	1	27
							1456	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

02	28672	X	28571	-0-	-101	-0-	1461	1	27081	2	Y	26	26	0	1	1	2
							29	9									
03	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	1743	1	29182	2	Y	22	21	0	1	1	2
							24	9									
04	30660	X	29298	-0-	-1362	-0-	1507	1	27768	2	Y	21	20	0	1	1	2
							23	9									
05	31682	X	29935	-0-	-1747	-0-	1507	1	28410	2	Y	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
06	30660	X	28280	-0-	-2380	-0-	1410	1	26855	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	29883	X	29883	-0-	-0-	-0-	1621	1	28250	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27048	X	22107	-0-	-4941	-0-	1119	1	20738	2	Y	227	224	0	3	1	16
							250	9									
03	29140	X	24425	-0-	-4715	-0-	1364	1	22850	2	Y	192	182	0	5	1	21
							211	9									
04	25800	X	23375	-0-	-2425	-0-	1193	1	21986	2	Y	178	176	0	6	1	17
							196	9									
05	26226	X	25975	-0-	-251	-0-	1298	1	24481	2	Y	178	187	0	5	1	3
							196	9									
06	25380	X	23350	-0-	-2030	-0-	1164	1	22107	2	Y	72	67	0	3	1	5
							79	9									
07	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	1253	1	21834	2	Y	1	4	0	2	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38332	X	22955	-0-	-15377	-0-	1174	1	21755	2	Y	24	26	0	1	1	2
							26	9									
03	42439	X	34971	-0-	-7468	-0-	1968	1	32964	2	Y	35	32	0	1	1	4
							39	9									
04	34350	X	32879	-0-	-1471	-0-	1690	1	31157	2	Y	29	29	0	1	1	3
							32	9									
05	33475	X	33475	-0-	-0-	-0-	1684	1	31766	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
							25	9									
06	33840	X	31635	-0-	-2205	-0-	1576	1	30036	2	Y	21	19	0	1	1	1
							23	9									
07	32621	X	32621	-0-	-0-	-0-	1770	1	30825	2	Y	24	24	0	1	1	-0-
							26	9									

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14084	X	8133	-0-	-5951	-0-	417	1	7706	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
03	14818	X	14085	-0-	-733	-0-	793	1	13263	2	Y	26	24	0			3
							29	9									
04	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	862	1	15880	2	Y	31	30	0	1	1	3
							34	9									
05	16988	X	15072	-0-	-1916	-0-	756	1	14281	2	Y	32	33	0	1	1	1
							35	9									
06	16440	X	12346	-0-	-4094	-0-	614	1	11706	2	Y	24	22	0	1	1	2
							26	9									
07	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	790	1	13814	2	Y	26	26	0	1	1	1
							29	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	326	1	6042	2	Y	414	413	0	8	1	29
							455	9									
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	308	1	5162	2	Y	388	366	0	9	1	42
							427	9									
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	361	1	6656	2	Y	462	447	0	12	1	45
							508	9									
05	7564	X	6590	-0-	-974	-0-	312	1	5876	2	Y	365	390	0	14	1	6
							402	9									
06	7320	X	5237	-0-	-2083	-0-	246	1	4674	2	Y	288	266	0	8	1	20
							317	9									
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	387	1	6717	2	Y	479	480	0	9	1	10
							527	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43260	X	40003	-0-	-3257	-0-	2052	1	37951	2	Y	-0-					-0-
03	46996	X	36164	-0-	-10832	-0-	2037	1	34120	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	47554	X	47554	-0-	-0-	-0-	2445	1	45108	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	46527	X	46527	-0-	-0-	-0-	2341	1	44186	2	Y	-0-					-0-
06	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	2142	1	40738	2	Y	-0-					-0-
07	44672	X	44672	-0-	-0-	-0-	2424	1	42248	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22148	X	18188	-0-	-3960	-0-	928	1	17160	2	Y	91	94	0	2	1	6
							100	9									
03	24521	X	21166	-0-	-3355	-0-	1186	1	19856	2	Y	113	105	0	2	1	12
							124	9									
04	24450	X	17650	-0-	-6800	-0-	904	1	16643	2	Y	94	94	0	3	1	9
							103	9									
05	25265	X	19313	-0-	-5952	-0-	963	1	18211	2	Y	126	130	0	3	1	2
							139	9									
06	24450	X	16248	-0-	-8202	-0-	805	1	15336	2	Y	97	89	0	3	1	7
							107	9									
07	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	1169	1	20375	2	Y	106	108	0	3	1	2
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46704	X	45318	-0-	-1386	-0-	2321	1	42982	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
03	50764	X	50764	-0-	-0-	-0-	2858	1	47894	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	48420	X	48420	-0-	-0-	-0-	2492	1	45917	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	50189	X	49966	-0-	-223	-0-	2517	1	47440	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	49140	X	47788	-0-	-1352	-0-	2385	1	45394	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	2701	1	47072	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23268	X	21224	-0-	-2044	-0-	1081	1	19991	2	Y	138	140	0	3	1	10
							152	9									
03	24490	X	24196	-0-	-294	-0-	1354	1	22670	2	Y	156	146	0	3	1	17
							172	9									
04	25260	X	22840	-0-	-2420	-0-	1167	1	21515	2	Y	144	143	0	4	1	14
							158	9									
05	26102	X	23759	-0-	-2343	-0-	1187	1	22432	2	Y	127	135	0	4	1	2
							140	9									
06	25260	X	15280	-0-	-9980	-0-	756	1	14406	2	Y	107	99	0	3	1	7
							118	9									
07	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	1219	1	21240	2	Y	127	128	0	3	1	3
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	5906	-0-	-2074	-0-	280	1	5168	2	Y	416	424	0	10	1	29
							458	9									
03	8091	X	5782	-0-	-2309	-0-	300	1	5027	2	Y	414	389	0	9	1	45
							455	9									
04	6990	X	4735	-0-	-2255	-0-	213	1	3951	2	Y	519	502	0	12	1	50
							571	9									
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	359	1	6768	2	Y	557	582	0	16	1	9
							613	9									
06	6990	X	6353	-0-	-637	-0-	297	1	5618	2	Y	398	368	0	12	1	27
							438	9									
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	360	1	6260	2	Y	448	454	0	12	1	9
							493	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	7109	-0-	-2047	-0-	354	1	6555	2	Y	182	185	0	4	1	13
							200	9									
03	10137	X	7376	-0-	-2761	-0-	404	1	6756	2	Y	196	184	0	4	1	21
							216	9									
04	8490	X	8019	-0-	-471	-0-	400	1	7389	2	Y	209	204	0	6	1	20
							230	9									
05	8773	X	8496	-0-	-277	-0-	415	1	7865	2	Y	196	206	0	7	1	3
							216	9									
06	8490	X	6142	-0-	-2348	-0-	302	1	5689	2	Y	137	127	0	4	1	9
							151	9									
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	448	1	7813	2	Y	184	185	0	4	1	4
							202	9									

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4788	-0-	-644	-0-	222	1	4122	2	Y	404	416	0	11	1	28
							444	9									
03	6014	X	4724	-0-	-1290	-0-	242	1	4066	2	Y	378	357	0	8	1	41
							416	9									
04	6270	X	5183	-0-	-1087	-0-	240	1	4406	2	Y	488	471	0	11	1	47
							537	9									
05	6479	X	6041	-0-	-438	-0-	272	1	5144	2	Y	568	591	0	15	1	9
							625	9									
06	6270	X	3391	-0-	-2879	-0-	155	1	2955	2	Y	255	236	0	11	1	17
							281	9									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	241	1	4200	2	Y	419	420	0	7	1	9
							461	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14588	X	9444	-0-	-5144	-0-	467	1	8641	2	Y	305	304	0	6	1	21
							336	9									
03	14508	X	7830	-0-	-6678	-0-	423	1	7070	2	Y	306	288	0	6	1	33
							337	9									
04	10950	X	5049	-0-	-5901	-0-	253	1	4671	2	Y	114	127	0	9	1	11
							125	9									
05	11315	X	6824	-0-	-4491	-0-	334	1	6313	2	Y	161	165	0	4	1	3
							177	9									
06	10950	X	7028	-0-	-3922	-0-	339	1	6473	2	Y	196	182	0	4	1	13
							216	9									
07	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	465	1	8112	2	Y	158	162	0	6	1	3
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4445	-0-	-147	-0-	221	1	4085	2	Y	126	126	0	2	1	9
							139	9									
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	263	1	4427	2	Y	237	218	0	2	1	26
							261	9									
04	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	241	1	4409	2	Y	104	113	0	7	1	10
							114	9									
05	5146	X	4757	-0-	-389	-0-	236	1	4425	2	Y	87	93	0	3	1	1
							96	9									
06	4980	X	3848	-0-	-1132	-0-	189	1	3576	2	Y	75	69	0	2	1	5
							83	9									
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	231	1	4068	2	Y	81	82	0	2	1	2
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46032	X	41781	-0-	-4251	-0-	2136	1	39619	2	Y	24	24	0	1	1	2
							26	9									
03	49290	X	42792	-0-	-6498	-0-	2408	1	40350	2	Y	31	29	0	1	1	3
							34	9									
04	51180	X	40337	-0-	-10843	-0-	2074	1	38238	2	Y	23	23	0	1	1	2
							25	9									
05	52886	X	41313	-0-	-11573	-0-	2079	1	39225	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
							9	9									
06	51180	X	39090	-0-	-12090	-0-	1950	1	37132	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	40739	X	40739	-0-	-0-	-0-	2210	1	38526	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5447	-0-	-321	-0-	268	1	4958	2	Y	201	203	0	4	1	14
							221	9									
03	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	306	1	5125	2	Y	123	120	0	4	1	13
							135	9									
04	6480	X	5457	-0-	-1023	-0-	273	1	5044	2	Y	127	124	0	4	1	12
							140	9									
05	6696	X	5856	-0-	-840	-0-	289	1	5426	2	Y	128	134	0	4	1	2
							141	9									
06	6480	X	4628	-0-	-1852	-0-	228	1	4308	2	Y	84	77	0	3	1	6
							92	9									
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	231	1	4068	2	Y	115	117	0	2	1	2
							127	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	5593	-0-	-2135	-0-	280	1	5164	2	Y	135	137	0	3	1	9
							149	9									
03	6169	X	5843	-0-	-326	-0-	321	1	5382	2	Y	127	119	0	3	1	14
							140	9									
04	6840	X	6342	-0-	-498	-0-	320	1	5859	2	Y	148	144	0	4	1	14
							163	9									
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	355	1	6684	2	Y	133	141	0	4	1	2
							146	9									
06	6840	X	5115	-0-	-1725	-0-	249	1	4763	2	Y	94	87	0	3	1	6
							103	9									
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	346	1	5992	2	Y	116	117	0	3	1	2
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	212	1	3945	2	Y	141	142	0	3	1	10
							155	9									
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	248	1	4164	2	Y	149	140	0	3	1	16
							164	9									
04	4890	X	4048	-0-	-842	-0-	204	1	3767	2	Y	70	75	0	4	1	7
							77	9									
05	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	236	1	4427	2	Y	133	136	0	2	1	2
							146	9									
06	4890	X	3720	-0-	-1170	-0-	179	1	3425	2	Y	105	97	0	3	1	7
							116	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	228	1	3937	2	Y	114	116	0	3	1	2
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

02	31444	X	31389	-0-	-55	-0-	1608	1	29781	2	Y	-0-					-0-
03	32674	X	32152	-0-	-522	-0-	1812	1	30340	2	Y	-0-					-0-
04	33660	X	31240	-0-	-2420	-0-	1606	1	29634	2	Y	-0-					-0-
05	34782	X	30049	-0-	-4733	-0-	1516	1	28533	2	Y	-0-					-0-
06	33660	X	31342	-0-	-2318	-0-	1564	1	29778	2	Y	-0-					-0-
07	38016	X	38016	-0-	-0-	-0-	2064	1	35952	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

02	20692	X	8192	-0-	-12500	-0-	419	1	7773	2	Y	-0-					-0-
03	19933	X	16300	-0-	-3633	-0-	920	1	15380	2	Y	-0-					-0-
04	21630	X	10924	-0-	-10706	-0-	561	1	10362	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	22351	X	18127	-0-	-4224	-0-	913	1	17214	2	Y	-0-					-0-
06	21630	X	11531	-0-	-10099	-0-	575	1	10956	2	Y	-0-					-0-
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	108	1	1864	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

02	38388	X	37533	-0-	-855	-0-	1924	1	35609	2	Y	-0-					-0-
03	42501	X	40140	-0-	-2361	-0-	2262	1	37847	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
04	40350	X	38181	-0-	-2169	-0-	1966	1	36206	2	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
05	41695	X	38690	-0-	-3005	-0-	1946	1	36726	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	40350	X	37197	-0-	-3153	-0-	1857	1	35340	2	Y	-0-					-0-
07	42055	X	42055	-0-	-0-	-0-	2283	1	39772	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

02	12684	X	12086	-0-	-598	-0-	619	1	11467	2	Y	-0-					-0-
03	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	939	1	15761	2	Y	-0-					-0-
04	12600	X	11528	-0-	-1072	-0-	594	1	10934	2	Y	-0-					-0-
05	13392	X	7349	-0-	-6043	-0-	370	1	6979	2	Y	-0-					-0-
06	16170	X	4087	-0-	-12083	-0-	203	1	3884	2	Y	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	191	1	3306	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36568	X	32704	-0-	-3864	-0-	1640	1	30323	2	Y	674	679	0	14	1	47
							741	9									
03	39184	X	28947	-0-	-10237	-0-	1594	1	26684	2	Y	608	575	0	14	1	66
							669	9									
04	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	1831	1	33744	2	Y	648	633	0	18	1	63
							713	9									
05	37324	X	36874	-0-	-450	-0-	1822	1	34347	2	Y	641	674	0	20	1	10
							705	9									
06	36120	X	31703	-0-	-4417	-0-	1548	1	29460	2	Y	632	584	0	15	1	43
							695	9									
07	34757	X	34757	-0-	-0-	-0-	1847	1	32188	2	Y	656	668	0	18	1	13
							722	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34664	X	28376	-0-	-6288	-0-	1419	1	26272	2	Y	623	627	0	13	1	43
							685	9									
03	34100	X	24922	-0-	-9178	-0-	1370	1	22973	2	Y	526	499	0	13	1	57
							579	9									
04	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	1624	1	29920	2	Y	694	668	0	16	1	67
							763	9									
05	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1549	1	29241	2	Y	588	625	0	21	1	9
							647	9									
06	30420	X	26769	-0-	-3651	-0-	1304	1	24858	2	Y	552	509	0	14	1	38
							607	9									
07	30109	X	30109	-0-	-0-	-0-	1597	1	27872	2	Y	582	592	0	16	1	12
							640	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		17409	-0-	17409	32941	870	1	16096	2	Y	403	396	0	6	1	28
							443	9									
03	T. A.		4505	-0-	4505	37446	248	1	4165	2	Y	84	95	0	8	1	9
							92	9									
04	T. A.		17864	-0-	17864	55310	902	1	16582	2	Y	345	319	0	2	1	33
							380	9									
05	T. A.		14779	-0-	14779	70089	728	1	13755	2	Y	269	287	0	11	1	4
							296	9									
06	76792	X	6703	-0-	-70089	-0-	326	1	6254	2	Y	112	103	0	5	1	8
							123	9									
07	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	752	1	13107	2	Y	257	257	0	3	1	5
							283	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18452	X	12173	-0-	-6279	-0-	605	1	11198	2	Y	336	334	0	6	1	23
							370	9									
03	20429	X	9435	-0-	-10994	-0-	517	1	8634	2	Y	258	246	0	7	1	28
							284	9									
04	12420	X	12009	-0-	-411	-0-	596	1	11046	2	Y	334	322	0	8	1	32
							367	9									
05	13485	X	11475	-0-	-2010	-0-	561	1	10571	2	Y	312	329	0	10	1	5
							343	9									
06	13050	X	8786	-0-	-4264	-0-	423	1	8110	2	Y	230	212	0	7	1	16
							253	9									
07	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	567	1	9869	2	Y	298	301	0	7	1	6
							328	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24052	X	11858	-0-	-12194	-0-	587	1	10885	2	Y	351	344	0	5	1	24
							386	9									
03	18445	X	141	-0-	-18304	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	17	0	7	1	-0-
04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24444	X	15000	-0-	-9444	-0-	734	1	13604	2	Y	602	578	0	5	1	42
							662	9									
03	18569	X	12460	-0-	-6109	-0-	678	1	11398	2	Y	349	341	0	12	1	38
							384	9									
04	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	783	1	14432	2	Y	463	446	0	10	1	45
							509	9									
05	16616	X	15910	-0-	-706	-0-	776	1	14692	2	Y	402	427	0	14	1	6
							442	9									
06	16080	X	12510	-0-	-3570	-0-	608	1	11570	2	Y	302	278	0	9	1	21
							332	9									
07	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	814	1	14199	2	Y	421	424	0	9	1	9
							463	9									

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5642	-0-	5642	14839	280	1	5219	2	Y	130	139	0	5	1	9
							143	9									
03	T. A.		13389	-0-	13389	28228	719	1	12024	2	Y	587	530	0	3	1	63
							646	9									
04	T. A.		12044	-0-	12044	40272	604	1	11129	2	Y	283	302	0	17	1	27
							311	9									
05	T. A.		12994	-0-	12994	53266	638	1	12030	2	Y	296	310	0	8	1	5
							326	9									
06	63110	X	9844	-0-	-53266	-0-	479	1	9120	2	Y	223	206	0	7	1	15
							245	9									
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	626	1	10922	2	Y	272	275	0	6	1	6
							299	9									

BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19096	X	7656	-0-	-11440	-0-	385	1	7113	2	Y	144	145	0	3	1	10
							158	9									
03	21142	X	18608	-0-	-2534	-0-	1029	1	17240	2	Y	308	282	0	3	1	33
							339	9									
04	18270	X	17542	-0-	-728	-0-	885	1	16305	2	Y	320	313	0	9	1	31
							352	9									
05	16585	X	16362	-0-	-223	-0-	810	1	15270	2	Y	256	273	0	10	1	4
							282	9									
06	18000	X	13440	-0-	-4560	-0-	655	1	12523	2	Y	238	220	0	6	1	16
							262	9									
07	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	872	1	15158	2	Y	256	260	0	7	1	5
							282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	6260	-0-	-1104	-0-	307	1	5683	2	Y	245	253	0	7	1	17
							270	9									
03	8153	X	6691	-0-	-1462	-0-	355	1	5945	2	Y	355	329	0	5	1	38
							391	9									
04	7620	X	7421	-0-	-199	-0-	361	1	6660	2	Y	364	356	0	11	1	35
							400	9									
05	7874	X	7661	-0-	-213	-0-	359	1	6779	2	Y	475	491	0	11	1	8
							523	9									
06	7620	X	5525	-0-	-2095	-0-	260	1	4978	2	Y	261	241	0	10	1	18
							287	9									
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	328	1	5723	2	Y	316	320	0	7	1	7
							348	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

02	12740	X	11711	-0-	-1029	-0-	555	1	10289	2	Y	788	810	0	21	1	55
							867	9									
03	13919	X	7582	-0-	-6337	-0-	400	1	6691	2	Y	446	437	0	16	1	48
							491	9									
04	14220	X	10394	-0-	-3826	-0-	498	1	9192	2	Y	640	613	0	13	1	62
							704	9									
05	14694	X	9387	-0-	-5307	-0-	434	1	8213	2	Y	673	705	0	19	1	11
							740	9									
06	14220	X	11628	-0-	-2592	-0-	541	1	10288	2	Y	726	671	0	17	1	49
							799	9									
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	450	1	7900	2	Y	536	553	0	21	1	11
							590	9									

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

02	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	359	1	6590	2	Y	350	350	0	7	1	24
							385	9									
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	396	1	6623	2	Y	359	337	0	7	1	39
							395	9									
04	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	447	1	8236	2	Y	1033	961	0	11	1	100
							1136	9									
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	494	1	9313	2	Y	1256	1305	0	31	1	20
							1382	9									
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	465	1	8816	2	Y	544	503	0	24	1	37
							598	9									
07	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	578	1	10093	2	Y	412	425	0	16	1	8
							453	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16884	X	15636	-0-	-1248	-0-	801	1	14809	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
03	17763	X	14885	-0-	-2878	-0-	839	1	14038	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
04	18120	X	16540	-0-	-1580	-0-	853	1	15663	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
05	18724	X	16652	-0-	-2072	-0-	837	1	15800	2	Y	14	15	0	1	1	-0-
							15	9									
06	18120	X	14585	-0-	-3535	-0-	728	1	13845	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	751	1	13094	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42112	X	39816	-0-	-2296	-0-	2038	1	37741	2	Y	34	35	0	1	1	2
							37	9									
03	45477	X	34920	-0-	-10557	-0-	1967	1	32921	2	Y	29	27	0	1	1	3
							32	9									
04	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	2221	1	40965	2	Y	49	46	0	1	1	5
							54	9									
05	44082	X	43103	-0-	-979	-0-	2169	1	40901	2	Y	30	34	0	1	1	-0-
							33	9									
06	42660	X	34260	-0-	-8400	-0-	1709	1	32504	2	Y	43	39	0	1	1	3
							47	9									
07	40185	X	40185	-0-	-0-	-0-	2181	1	37959	2	Y	41	42	0	1	1	1
							45	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34608	X	33492	-0-	-1116	-0-	1706	1	31582	2	Y	185	188	0	4	1	13
							204	9									
03	37882	X	29504	-0-	-8378	-0-	1655	1	27675	2	Y	158	150	0	4	1	17
							174	9									
04	38203	X	38203	-0-	-0-	-0-	1966	1	36187	2	Y	45	53	0	5	1	4
							50	9									
05	37386	X	35685	-0-	-1701	-0-	1785	1	33706	2	Y	176	176	0	1	1	3
							194	9									
06	36180	X	31153	-0-	-5027	-0-	1533	1	29182	2	Y	398	368	0	6	1	27
							438	9									
07	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	1939	1	33746	2	Y	538	542	0	12	1	11
							592	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1626	-0-	-1006	-0-	80	1	1449	2	Y	88	98	0	4	1	6
							97	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	157	1	2629	2	Y	272	247	0	2	1	29
							299	9									
04	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	146	1	2696	2	Y	156	162	0	8	1	15
							172	9									
05	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	151	1	2837	2	Y	88	97	0	5	1	1
							97	9									
06	3600	X	1457	-0-	-2143	-0-	69	1	1348	2	Y	36	33	0	2	1	2
							40	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	193	1	3416	2	Y	102	101	0	1	1	2
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21420	X	17888	-0-	-3532	-0-	886	1	16410	2	Y	538	548	0	13	1	37
							592	9									
03	23715	X	17172	-0-	-6543	-0-	935	1	15662	2	Y	523	493	0	11	1	56
							575	9									
04	24090	X	22943	-0-	-1147	-0-	1146	1	21122	2	Y	614	595	0	16	1	59
							675	9									
05	24893	X	21830	-0-	-3063	-0-	1071	1	20179	2	Y	527	559	0	19	1	8
							580	9									
06	24090	X	10789	-0-	-13301	-0-	522	1	9944	2	Y	294	271	0	11	1	20
							323	9									
07	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	1160	1	20238	2	Y	567	566	0	9	1	12
							624	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35327	X	35327	-0-	-0-	-0-	1811	1	33509	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	36861	X	36861	-0-	-0-	-0-	2075	1	34778	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
04	42150	X	33280	-0-	-8870	-0-	1715	1	31557	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	43555	X	34307	-0-	-9248	-0-	1728	1	32575	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	42150	X	32227	-0-	-9923	-0-	1608	1	30615	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	1777	1	30976	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35924	X	18022	-0-	-17902	-0-	918	1	16974	2	Y	118	123	0	3	1	8
							130	9									
03	39773	X	33496	-0-	-6277	-0-	1874	1	31411	2	Y	192	177	0	2	1	21
							211	9									
04	37620	X	29122	-0-	-8498	-0-	1488	1	27456	2	Y	162	161	0	6	1	16
							178	9									
05	33201	X	29713	-0-	-3488	-0-	1487	1	28062	2	Y	149	158	0	5	1	2
							164	9									
06	32430	X	27779	-0-	-4651	-0-	1377	1	26249	2	Y	139	128	0	4	1	9
							153	9									
07	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1536	1	26756	2	Y	138	140	0	4	1	3
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43988	X	41643	-0-	-2345	-0-	2093	1	38726	2	Y	749	754	0	16	1	52
							824	9									
03	47492	X	43844	-0-	-3648	-0-	2416	1	40471	2	Y	870	813	0	15	1	94
							957	9									
04	46500	X	44161	-0-	-2339	-0-	2227	1	41053	2	Y	801	791	0	26	1	78
							881	9									
05	48050	X	44715	-0-	-3335	-0-	2211	1	41664	2	Y	764	806	0	24	1	12
							840	9									
06	46500	X	42444	-0-	-4056	-0-	2074	1	39506	2	Y	785	725	0	19	1	53
							864	9									
07	42496	X	42496	-0-	-0-	-0-	2256	1	39335	2	Y	823	836	0	23	1	17
							905	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43120	X	38990	-0-	-4130	-0-	1967	1	36464	2	Y	508	514	0	12	1	35
							559	9									
03	46283	X	43908	-0-	-2375	-0-	2438	1	40786	2	Y	622	580	0	10	1	67
							684	9									
04	44790	X	41842	-0-	-2948	-0-	2125	1	39117	2	Y	545	541	0	18	1	53
							600	9									
05	46128	X	42569	-0-	-3559	-0-	2118	1	39903	2	Y	498	527	0	16	1	8
							548	9									
06	44640	X	40446	-0-	-4194	-0-	1993	1	37943	2	Y	464	428	0	12	1	32
							510	9									
07	40739	X	40739	-0-	-0-	-0-	2184	1	38023	2	Y	484	492	0	14	1	10
							532	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	6467	-0-	-1541	-0-	269	1	5009	2	Y	1081	1110	0	29	1	75
							1189	9									
03	8649	X	5492	-0-	-3157	-0-	249	1	4196	2	Y	952	902	0	22	1	103
							1047	9									
04	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	291	1	5356	2	Y	1369	1311	0	28	1	133
							1506	9									
05	8649	X	6333	-0-	-2316	-0-	261	1	4919	2	Y	1048	1123	0	41	1	17
							1153	9									
06	8370	X	5975	-0-	-2395	-0-	255	1	4834	2	Y	805	744	0	23	1	55
							886	9									
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	319	1	5528	2	Y	1191	1198	0	24	1	24
							1310	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1329	-0-	-1163	-0-	53	1	989	2	Y	261	267	0	7	1	18
							287	9									
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	106	1	1758	2	Y	451	415	0	5	1	49
							496	9									
04	1770	X	1616	-0-	-154	-0-	64	1	1152	2	Y	364	365	0	13	1	35
							400	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	130	1	2474	2	Y	543	558	0	11	1	9
							597	9									
06	2280	X	1740	-0-	-540	-0-	69	1	1371	2	Y	273	252	0	11	1	19
							300	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	100	1	1735	2	Y	336	340	0	8	1	7
							370	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62552	X	60456	-0-	-2096	-0-	3099	1	57349	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	69254	X	53414	-0-	-15840	-0-	3009	1	50397	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
04	67042	X	67042	-0-	-0-	-0-	3450	1	63588	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	68417	X	66731	-0-	-1686	-0-	3359	1	63363	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	66210	X	62707	-0-	-3503	-0-	3130	1	59573	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	64231	X	64231	-0-	-0-	-0-	3483	1	60741	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25004	X	21673	-0-	-3331	-0-	1046 1223	1 9	19404	2	Y	1112	1118	0	23	1	77
03	26071	X	18633	-0-	-7438	-0-	993 1010	1 9	16630	2	Y	918	873	0	23	1	99
04	24720	X	24382	-0-	-338	-0-	1187 1297	1 9	21898	2	Y	1179	1137	0	27	1	114
05	25544	X	24494	-0-	-1050	-0-	1168 1282	1 9	22044	2	Y	1165	1224	0	36	1	19
06	24720	X	11809	-0-	-12911	-0-	556 696	1 9	10557	2	Y	633	585	0	24	1	43
07	29859	X	29859	-0-	-0-	-0-	1559 1135	1 9	27165	2	Y	1032	1036	0	18	1	21

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6051	-0-	-1537	-0-	256 1007	1 9	4788	2	Y	915	944	0	26	1	64
03	8246	X	5791	-0-	-2455	-0-	272 957	1 9	4562	2	Y	870	821	0	19	1	94
04	8280	X	6433	-0-	-1847	-0-	268 1254	1 9	4911	2	Y	1140	1098	0	26	1	110
05	8556	X	7033	-0-	-1523	-0-	291 1218	1 9	5524	2	Y	1107	1165	0	34	1	18
06	8280	X	5500	-0-	-2780	-0-	229 898	1 9	4373	2	Y	816	754	0	24	1	56
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	297 1122	1 9	5175	2	Y	1020	1031	0	24	1	21

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24080	X	19376	-0-	-4704	-0-	938 1043	1 9	17395	2	Y	948	951	0	19	1	66
03	25978	X	19018	-0-	-6960	-0-	1015 999	1 9	17004	2	Y	908	856	0	20	1	98
04	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	1235 1201	1 9	22727	2	Y	1092	1057	0	27	1	106
05	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	1157 1067	1 9	21799	2	Y	970	1028	0	33	1	15
06	21600	X	21209	-0-	-391	-0-	1006 1005	1 9	19198	2	Y	914	844	0	23	1	62
07	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	1181 1091	1 9	20580	2	Y	992	1007	0	27	1	20

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22204	X	20804	-0-	-1400	-0-	1002 1262	1 9	18540	2	Y	1147	1155	0	25	1	80
03	24583	X	18686	-0-	-5897	-0-	988 1132	1 9	16566	2	Y	1029	974	0	24	1	111
04	24510	X	23265	-0-	-1245	-0-	1133 1245	1 9	20887	2	Y	1132	1102	0	31	1	110
05	25327	X	23322	-0-	-2005	-0-	1110 1255	1 9	20957	2	Y	1141	1199	0	34	1	18
06	24510	X	15849	-0-	-8661	-0-	755 735	1 9	14359	2	Y	668	617	0	24	1	45
07	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	1123 1044	1 9	19562	2	Y	949	956	0	19	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26040	X	22718	-0-	-3322	-0-	1128	1	20884	2	Y	642	662	0	18	1	45
							706	9									
03	28148	X	25528	-0-	-2620	-0-	1382	1	23146	2	Y	909	843	0	13	1	98
							1000	9									
04	27360	X	24844	-0-	-2516	-0-	1225	1	22609	2	Y	918	900	0	27	1	89
							1010	9									
05	28272	X	26400	-0-	-1872	-0-	1280	1	24111	2	Y	917	963	0	28	1	15
							1009	9									
06	27360	X	12861	-0-	-14499	-0-	614	1	11713	2	Y	485	449	0	18	1	33
							534	9									
07	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	1284	1	22389	2	Y	772	775	0	14	1	16
							849	9									

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18872	X	16432	-0-	-2440	-0-	803	1	14852	2	Y	706	719	0	17	1	49
							777	9									
03	21948	X	16918	-0-	-5030	-0-	902	1	15097	2	Y	835	779	0	15	1	90
							919	9									
04	21240	X	17657	-0-	-3583	-0-	853	1	15738	2	Y	969	940	0	25	1	94
							1066	9									
05	21948	X	19858	-0-	-2090	-0-	945	1	17839	2	Y	976	1025	0	29	1	16
							1074	9									
06	20550	X	14573	-0-	-5977	-0-	694	1	13231	2	Y	589	545	0	20	1	40
							648	9									
07	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	936	1	16324	2	Y	869	874	0	17	1	18
							956	9									

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19124	X	16523	-0-	-2601	-0-	828	1	15321	2	Y	340	357	0	11	1	24
							374	9									
03	20894	X	18211	-0-	-2683	-0-	1025	1	17164	2	Y	20	35	0	7	1	2
							22	9									
04	20100	X	17007	-0-	-3093	-0-	853	1	15772	2	Y	347	314	0	1	1	34
							382	9									
05	20770	X	19321	-0-	-1449	-0-	956	1	17992	2	Y	339	357	0	11	1	5
							373	9									
06	20100	X	12234	-0-	-7866	-0-	595	1	11299	2	Y	309	285	0	8	1	21
							340	9									
07	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	1107	1	19270	2	Y	481	483	0	9	1	10
							529	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46144	X	40251	-0-	-5893	-0-	2046	1	37861	2	Y	313	316	0	7	1	22
							344	9									
03	48670	X	43047	-0-	-5623	-0-	2403	1	40258	2	Y	351	329	0	6	1	38
							386	9									
04	46470	X	38828	-0-	-7642	-0-	1980	1	36461	2	Y	352	345	0	11	1	34
							387	9									
05	48019	X	40144	-0-	-7875	-0-	2006	1	37817	2	Y	292	310	0	11	1	5
							321	9									
06	46470	X	36810	-0-	-9660	-0-	1817	1	34616	2	Y	343	318	0	7	1	23
							377	9									
07	38926	X	38926	-0-	-0-	-0-	2093	1	36479	2	Y	322	328	0	10	1	7
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51240	X	43637	-0-	-7603	-0-	2218	1	41054	2	Y	332	336	0	7	1	23
							365	9									
03	52638	X	46146	-0-	-6492	-0-	2579	1	43178	2	Y	354	332	0	7	1	38
							389	9									
04	54090	X	40929	-0-	-13161	-0-	2083	1	38436	2	Y	373	364	0	11	1	36
							410	9									
05	55893	X	43963	-0-	-11930	-0-	2195	1	41406	2	Y	329	349	0	11	1	5
							362	9									
06	54090	X	37622	-0-	-16468	-0-	1860	1	35385	2	Y	343	317	0	8	1	23
							377	9									
07	41658	X	41658	-0-	-0-	-0-	2241	1	39030	2	Y	352	358	0	10	1	7
							387	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48972	X	42153	-0-	-6819	-0-	2135	1	39585	2	Y	394	397	0	8	1	27
							433	9									
03	51832	X	39164	-0-	-12668	-0-	2182	1	36586	2	Y	360	340	0	8	1	39
							396	9									
04	47580	X	46448	-0-	-1132	-0-	2365	1	43621	2	Y	420	407	0	11	1	41
							462	9									
05	48112	X	47108	-0-	-1004	-0-	2356	1	44392	2	Y	327	350	0	13	1	5
							360	9									
06	46560	X	41729	-0-	-4831	-0-	2063	1	39281	2	Y	350	323	0	8	1	24
							385	9									
07	39397	X	39397	-0-	-0-	-0-	2119	1	36891	2	Y	352	359	0	10	1	7
							387	9									

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230608	X	146180	-0-	-84428	-0-	7495	1	138683	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	247194	X	144593	-0-	-102601	-0-	8140	1	136286	2	Y	152	136	0			16
							167	9									
04	239220	X	123882	-0-	-115338	-0-	6374	1	117504	2	Y	4	16	0	4	1	-0-
							4	9									
05	199175	X	120771	-0-	-78404	-0-	6082	1	114688	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	179340	X	115777	-0-	-63563	-0-	5777	1	110000	2	Y	-0-					-0-
07	108461	X	108461	-0-	-0-	-0-	5885	1	102576	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287056	X	190866	-0-	-96190	-0-	9781	1	181085	2	Y	-0-					-0-
03	281821	X	204900	-0-	-76921	-0-	11550	1	193349	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	272730	X	173848	-0-	-98882	-0-	8943	1	164903	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	260803	X	157384	-0-	-103419	-0-	7925	1	149458	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	248310	X	152332	-0-	-95978	-0-	7600	1	144731	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	143197	X	143197	-0-	-0-	-0-	7771	1	135425	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165508	X	108679	-0-	-56829	-0-	5566	1	102969	2	Y	131	129	0	2	1	9
							144	9									
03	163494	X	114126	-0-	-49368	-0-	6422	1	107558	2	Y	133	125	0	3	1	14
							146	9									
04	142830	X	105487	-0-	-37343	-0-	5421	1	99937	2	Y	117	116	0	4	1	11
							129	9									
05	138787	X	103943	-0-	-34844	-0-	5230	1	98600	2	Y	103	108	0	4	1	2
							113	9									
06	125850	X	96551	-0-	-29299	-0-	4813	1	91632	2	Y	96	89	0	2	1	7
							106	9									
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	375	1	6527	2	Y	8	12	0	3	1	-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177464	X	117230	-0-	-60234	-0-	5992	1	110929	2	Y	281	281	0	5	1	20
							309	9									
03	174034	X	122595	-0-	-51439	-0-	6890	1	115391	2	Y	285	268	0	6	1	31
							314	9									
04	148620	X	113022	-0-	-35598	-0-	5801	1	106942	2	Y	254	251	0	9	1	25
							279	9									
05	147715	X	111760	-0-	-35955	-0-	5615	1	105897	2	Y	225	238	0	8	1	4
							248	9									
06	134460	X	102177	-0-	-32283	-0-	5086	1	96858	2	Y	212	197	0	5	1	14
							233	9									
07	106253	X	106253	-0-	-0-	-0-	5757	1	100275	2	Y	201	205	0	6	1	4
							221	9									

GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351120	X	289269	-0-	-61851	-0-	14816	1	274222	2	Y	210	261	0	18	1	15
							231	9									
03	379161	X	232175	-0-	-146986	-0-	13064	1	218759	2	Y	320	296	0	4	1	35
							352	9									
04	366930	X	226604	-0-	-140326	-0-	11648	1	214732	2	Y	204	209	0	10	1	20
							224	9									
05	379161	X	206797	-0-	-172364	-0-	10405	1	196249	2	Y	130	142	0	6	1	2
							143	9									
06	309990	X	192159	-0-	-117831	-0-	9582	1	182483	2	Y	85	78	0	3	1	6
							94	9									
07	176348	X	176348	-0-	-0-	-0-	9563	1	166683	2	Y	93	95	0	2	1	2
							102	9									

BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		65772	-0-	65772	72587	2691	1	49839	2	Y	12038	11274	0	21	1	837
							13242	9									
03	106991	X	34404	-0-	-72587	-0-	1550	1	25938	2	Y	6287	6199	0	247	1	678
							6916	9									
04	54570	X	43439	-0-	-11131	-0-	1820	1	33547	2	Y	7338	7119	0	186	1	711
							8072	9									
05	56389	X	32497	-0-	-23892	-0-	1368	1	25831	2	Y	4816	5228	0	222	1	77
							5298	9									
06	54570	X	24447	-0-	-30123	-0-	1018	1	19396	2	Y	3666	3387	0	106	1	250
							4033	9									
07	56389	X	26060	-0-	-30329	-0-	1199	1	20906	2	Y	3595	3664	0	107	1	74
							3955	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		70487	-0-	70487	77104	2833	1	52444	2	Y	13827	12939	0	20	1	962
							15210	9									
03	125008	X	47904	-0-	-77104	-0-	2111	1	35320	2	Y	9521	9172	0	284	1	1027
							10473	9									
04	59847	X	59847	-0-	-0-	-0-	2450	1	45186	2	Y	11101	10771	0	282	1	1075
							12211	9									
05	61659	X	44602	-0-	-17057	-0-	1833	1	34592	2	Y	7434	8056	0	335	1	118
							8177	9									
06	59670	X	30106	-0-	-29564	-0-	1219	1	23187	2	Y	5182	4787	0	160	1	353
							5700	9									
07	61659	X	33850	-0-	-27809	-0-	1512	1	26333	2	Y	5459	5549	0	151	1	112
							6005	9									

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 293483 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 02/14/2023

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 293577 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 03/02/2023

BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		27194	-0-	27194	27194	1217	1	20367	2	Y	5100	4491	0			609
							5610	9									
04	SHUT IN		73954	-0-	73954	101148	3035	1	55940	2	Y	13617	12638	0	168	1	1420
							14979	9									
05	148379	X	47231	-0-	-101148	-0-	1999	1	37705	2	Y	6843	7633	0	443	1	187
							7527	9									
06	59310	X	34259	-0-	-25051	-0-	1430	1	27230	2	Y	5090	4623	0	227	1	427
							5599	9									
07	61287	X	30890	-0-	-30397	-0-	1416	1	24726	2	Y	4316	4404	0	183	1	156
							4748	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		23290	-0-	23290	23290	1056	1	17668	2	Y	4151	3655	0			496
							4566	9									
04	SHUT IN		87265	-0-	87265	110555	3580	1	66009	2	Y	16069	14753	0	136	1	1676
							17676	9									
05	168062	X	57507	-0-	-110555	-0-	2425	1	45718	2	Y	8513	9434	0	522	1	233
							9364	9									
06	68250	X	28849	-0-	-39401	-0-	1186	1	22597	2	Y	4605	4183	0	269	1	386
							5066	9									
07	70525	X	42974	-0-	-27551	-0-	1959	1	34138	2	Y	6252	6248	0	165	1	225
							6877	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		134123	-0-	134123	134123	6902	1	127221	2	Y	-0-					-0-
05	428107	X	293984	-0-	-134123	-0-	14799	1	279185	2	Y	-0-					-0-
06	285990	X	284730	-0-	-1260	-0-	14206	1	270524	2	Y	-0-					-0-
07	295523	X	285692	-0-	-9831	-0-	15503	1	270189	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

02	350	N	194	-0-	-156	-0-	11	1	159	3	Y	22	21	0			1
							24	9									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	75	72	0			4
							83	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	685	3	Y	87	80	0			11
							96	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	42	49	0			4
							46	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	Y	68	66	0			6
							3	4	75	9							
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	66	1	555	3	Y	115	114	0			6
							127	9									
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	Y	122	121	0			7
							134	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	Y	96	88	0			15
							1	4	106	9							
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	424	3	Y	150	153	0			12
							1	4	165	9							
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	387	3	Y	71	75	0			8
							1	4	78	9							
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	7	1	798	3	Y	103	109	0			12
							113	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			4
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	884	3	Y	123	105	0			22
							135	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	77	1	1026	3	Y	135	135	0			22
							149	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	939	3	Y	102	107	0			17
							112	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	698	-0-	-310	-0-	698	3			N	-0-					123
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					123
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					123
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					123
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	760	-0-	-2040	1351	73	1	609	3	Y	71	71	0			3
							78	9									
03	2296	N	945	-0-	-1351	-0-	86	1	751	3	Y	97	95	0			5
							1	4	107	9							
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	97	88	0			14
							1	4	107	9							
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	850	3	Y	98	106	0			6
							1	4	108	9							
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	65	1	603	3	Y	71	72	0			5
							2	4	78	9							
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	50					448
							55	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-	189	1			259
04	420	N	168	-0-	-252	-0-	16	1	152	3	N	-0-					259
05	651	N	226	-0-	-425	-0-	17	1	209	3	N	-0-					259
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					259
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	839	-0-	-1373	-0-	5 226	1 9	608	3	Y	205	180	1			82
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5 196	1 9	501	3	Y	178	201	1			59
04	780	N	101	-0-	-679	-0-	71	3	30	9	Y	27	56	1			30
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
06	690	N	433	-0-	-257	-0-	2 110	1 9	321	3	Y	100	22	1			78
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	244 377	1 9	5076	3	Y	343	325	1			261
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	271 433	1 9	5588	3	Y	394	437	1			218
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	289 1	1 4	5370 370	3 9	Y	336	359	1			195
05	6231	X	5941	-0-	-290	-0-	259 1	1 4	5382 299	3 9	Y	272	282	1			185
06	6030	X	5311	-0-	-719	-0-	234 218	1 9	4859	3	Y	198	205	1			178
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	486	-0-	-382	-0-	25 106	1 9	355	3	Y	96	96	0			8
03	961	X	372	-0-	-589	-0-	12 199	1 9	161	3	Y	181	177	0			12
04	930	X	673	-0-	-257	-0-	29 284	1 9	360	3	Y	258	234	0			36
05	961	X	469	-0-	-492	-0-	20 200	1 9	249	3	Y	182	199	0			19
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	33 2	1 4	436 224	3 9	Y	204	202	0			21
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	40 141	1 9	1441	3	Y	128	136	0			10
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30 162	1 9	1096	3	Y	147	144	0			13
04	1380	N	907	-0-	-473	-0-	19 165	1 9	723	3	Y	150	133	0			30
05	1798	N	1079	-0-	-719	-0-	23 221	1 9	835	3	Y	201	213	0			18
06	1260	N	637	-0-	-623	-0-	16 11	1 4	513 97	3 9	Y	88	84	0			22
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	707	3	Y	153	146	0			7
							1	4	168	9							
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	105	1	977	3	Y	219	197	0			29
							1	4	241	9							
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	484	3	Y	118	138	0			9
							1	4	130	9							
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	81	1	748	3	Y	147	145	0			11
							2	4	162	9							
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	Y	218	234	0			14
							240	9									
03	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	3	Y	230	232	0			12
							253	9									
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	108	1	1328	3	Y	220	203	0			29
							242	9									
05	837	X	824	-0-	-13	-0-	53	1	664	3	Y	96	115	0			10
							1	4	106	9							
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	46	1	620	3	Y	176	170	0			16
							3	4	194	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	45	67	0			4
							50	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	104	1	1402	3	Y	276	267	0			13
							304	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	102	1	1257	3	Y	235	218	0			30
							259	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1066	3	Y	214	226	0			18
							1	4	235	9							
06	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	68	1	914	3	Y	180	182	0			16
							5	4	198	9							
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	48	1	698	3	Y	106	106	0			7
							117	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	Y	123	123	0			7
							135	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	140	128	0			19
							154	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	901	3	Y	215	215	0			19
							1	4	237	9							
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	74	1	987	3	Y	101	109	0			11
							5	4	111	9							
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	723	3	Y	351	299	1			68
							386	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	647	3	Y	363	373	1			58
							399	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	75	1	529	3	Y	367	380	1			45
							1	4	404	9							
05	1333	N	872	-0-	-461	-0-	86	1	543	3	Y	221	146	0	74	1	46
							243	9									
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	70	1	505	3	Y	257	266	0			37
							18	4	283	9							
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					37

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	60	67	0			8
							66	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	3	Y	172	168	0			12
							189	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	3	Y	170	150	0			32
							187	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	36	1	1324	3	Y	167	182	0			17
							184	9									
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	31	1	1021	3	Y	179	166	0			30
							22	4	197	9							
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4289	-0-	-471	-0-	189	1	3939	3	Y	145	131	1			87
							1	4	160	9							
03	5270	X	4547	-0-	-723	-0-	202	1	4191	3	Y	140	177	1			50
							154	9									
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	326	1	4383	3	Y	144	154	1			40
							158	9									
05	4774	X	3588	-0-	-1186	-0-	156	1	3319	3	Y	103	100	1			43
							113	9									
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	289	1	6342	3	Y	179	150	1			72
							338	4	197	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	386	1	3229	3	Y	454	457	0			26
							1	4	499	9							
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	391	1	3418	3	Y	515	513	0			28
							3	4	567	9							
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	297	1	2754	3	Y	580	527	0			81
							2	4	638	9							
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	383	1	3067	3	Y	607	644	0			44
							5	4	668	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	258	1	2376	3	Y	547	549	0			42
							7	4	602	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2413	1	48	3	Y	495	510	0			28
							545	9									
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2108	1	126	3	Y	248	251	0			25
							273	9									
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2142	1	284	3	Y	391	360	0			56
							3	4	430	9							
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2230	1	627	3	Y	283	316	0			23
							1	4	311	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2099	1	459	3	Y	236	236	0			23
							10	4	260	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	18	1	1202	3	Y	186	185	0			18
							8	4	205	9							
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	983	3	Y	189	190	0			17
							2	4	208	9							
04	1590	N	911	-0-	-679	-0-	10	1	763	3	Y	125	110	0			32
							138	9									
05	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	11	1	718	3	Y	385	393	0			24
							3	4	424	9							
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	17	1	2023	3	Y	185	190	0			19
							18	4	204	9							
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	49	1	3125	3	Y	746	743	0			65
							19	4	821	9							
03	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	36	1	3059	3	Y	825	830	0			60
							7	4	908	9							
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	44	1	3261	3	Y	702	615	0			147
							772	9									
05	4092	X	3542	-0-	-550	-0-	49	1	3161	3	Y	290	345	0			92
							13	4	319	9							
06	3960	X	3650	-0-	-310	-0-	27	1	3167	3	Y	389	407	0			74
							28	4	428	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	237	1	5023	3	Y	244	253	1			29
							1	4	268	9							
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	245	1	5130	3	Y	220	223	1			26
							7	4	242	9							
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	246	1	4886	3	Y	208	201	1			33
							229	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	219	1	4699	3	Y	203	216	1			20
							2	4	223	9							
06	4890	X	4788	-0-	-102	-0-	201	1	4403	3	Y	162	164	1			18
							6	4	178	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	125	1	4905	3	Y	476	470	0			53
							1	4	524	9							
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	142	1	5206	3	Y	504	511	0			46
							1	4	554	9							
04	5640	X	5356	-0-	-284	-0-	138	1	4701	3	Y	459	426	0			79
							12	4	505	9							
05	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	154	1	4808	3	Y	527	545	0			61
							59	4	580	9							
06	5640	X	5613	-0-	-27	-0-	161	1	4759	3	Y	507	509	0			59
							135	4	558	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					59

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	392	1	8166	3	Y	163	161	1			33
							179	9									
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	469	1	9490	3	Y	156	161	1			28
							172	9									
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	461	1	8489	3	Y	171	149	1			50
							188	9									
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	352	1	7598	3	Y	134	155	1			29
							147	9									
06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	300	1	6522	3	Y	104	104	1			29
							114	9									
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					29

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2660	-0-	-28	-0-	22	1	2501	3	Y	120	126	0			36
							5	4	132	9							
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	20	1	2764	3	Y	112	112	0			36
							10	4	123	9							
04	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	21	1	2619	3	Y	82	69	0			49
							5	4	90	9							
05	2945	N	2815	-0-	-130	-0-	22	1	2702	3	Y	79	90	0			38
							4	4	87	9							
06	2820	N	1695	-0-	-1125	-0-	22	1	1619	3	Y	44	42	0			40
							6	4	48	9							
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2227	-0-	-461	-0-	192	1	1600	3	Y	395	396	0			15
							435	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	263	1	2296	3	Y	544	537	0			22
							2	4	598	9							
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	263	1	2443	3	Y	524	480	0			66
							2	4	576	9							
05	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	235	1	1884	3	Y	503	541	0			28
							3	4	553	9							
06	2880	X	2398	-0-	-482	-0-	187	1	1724	3	Y	438	440	0			26
							5	4	482	9							
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	3139	-0-	-1901	-0-	79	1	2830	3	Y	209	231	0			13
							230	9									
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	157	1	5812	3	Y	445	434	0			24
							490	9									
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	128	1	4788	3	Y	410	365	0			69
							451	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	122	1	4456	3	Y	465	501	0			33
							512	9									
06	5400	X	2816	-0-	-2584	-0-	76	1	2477	3	Y	192	182	0			43
							52	4	211	9							
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	115	1	3684	3	Y	298	302	0			20
							6	4	328	9							
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	112	1	3863	3	Y	465	462	0			23
							3	4	512	9							
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	3	Y	137	127	0			33
							4	4	151	9							
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	95	1	3474	3	Y	392	407	0			18
							7	4	431	9							
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	72	1	3016	3	Y	262	264	0			16
							26	4	288	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	132	1	4201	3	Y	246	256	0			26
							6	4	271	9							
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	117	1	4058	3	Y	250	251	0			25
							4	4	275	9							
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	103	1	3641	3	Y	293	256	0			62
							4	4	322	9							
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	104	1	3786	3	Y	276	314	0			24
							8	4	304	9							
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	92	1	3796	3	Y	318	316	0			26
							32	4	350	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	122	1	3898	3	Y	525	542	0			50
							6	4	578	9							
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	100	1	3467	3	Y	488	491	0			47
							3	4	537	9							
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	94	1	3289	3	Y	530	464	0			113
							3	4	583	9							
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	91	1	3338	3	Y	541	610	0			44
							7	4	595	9							
06	3600	X	2555	-0-	-1045	-0-	50	1	2094	3	Y	357	362	0			39
							18	4	393	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	317	1	2651	3	Y	554	553	0			29
							1	4	609	9							
03	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	332	1	2897	3	Y	539	540	0			28
							2	4	593	9							
04	3780	X	3686	-0-	-94	-0-	304	1	2820	3	Y	509	467	0			70
							2	4	560	9							
05	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	310	1	2485	3	Y	525	559	0			36
							4	4	578	9							
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	315	1	2896	3	Y	570	564	0			42
							8	4	627	9							
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	275	1	2293	3	Y	640	635	0			31
							704	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	276	1	2412	3	Y	533	539	0			25
							2	4	586	9							
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	265	1	2462	3	Y	513	470	0			68
							2	4	564	9							
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	277	1	2218	3	Y	557	590	0			35
							3	4	613	9							
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	214	1	1964	3	Y	454	459	0			30
							5	4	499	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2571	-0-	-621	-0-	98	1	2297	3	Y	160	147	1			34
							176	9									
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	163	1	3697	3	Y	224	208	1			50
							246	9									
04	3420	X	3374	-0-	-46	-0-	132	1	3046	3	Y	178	171	1			57
							196	9									
05	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	108	1	2728	3	Y	131	159	1			29
							144	9									
06	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	96	1	3166	3	Y	112	108	1			33
							123	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	278	1	2134	3	Y	792	792	0			76
							1	4	871	9							
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	383	1	2689	3	Y	795	796	0			75
							875	9									
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	417	1	3071	3	Y	621	544	0			152
							23	4	683	9							
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	411	1	3078	3	Y	688	753	0			87
							7	4	757	9							
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	218	1	2150	3	Y	529	496	0			120
							31	4	582	9							
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					120

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	619	1	4740	3	Y	1246	1247	0			75
							1	4	1371	9							
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	244	1	1714	3	Y	730	742	0			63
							803	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	164	1	1210	3	Y	930	807	0			186
							9	4	1023	9							
05	2325	X	2097	-0-	-228	-0-	149	1	1122	3	Y	748	842	0			92
							3	4	823	9							
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	187	1	1843	3	Y	565	532	0			125
							26	4	622	9							
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					125

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	174	1	1328	3	Y	562	561	0			44
							618	9									
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	256	1	1799	3	Y	710	709	0			45
							781	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	226	1	1663	3	Y	383	340	0			88
							12	4	421	9							
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	226	1	1696	3	Y	462	502	0			48
							4	4	508	9							
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	169	1	1669	3	Y	313	295	0			66
							24	4	344	9							
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	616	1	13033	3	Y	463	481	1			64
							2	4	509	9							
03	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	614	1	12828	3	Y	439	444	1			59
							17	4	483	9							
04	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	440	1	8746	3	Y	294	298	1			55
							1	4	323	9							
05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	297	1	6383	3	Y	146	181	1			20
							3	4	161	9							
06	6570	X	1	-0-	-6569	-0-	1	3			Y	-0-	16	1			4
07	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	314	1	4554	3	Y	739	784	0			39
							1	4	813	9							
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	404	1	5416	3	Y	773	778	0			34
							850	9									
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	404	1	4967	3	Y	667	618	0			83
							1	4	734	9							
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	368	1	4596	3	Y	630	662	0			51
							3	4	693	9							
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	295	1	3959	3	Y	567	570	0			48
							20	4	624	9							
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					48

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	89	1	3184	3	Y	396	422	0			16
							436	9									
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	99	1	3677	3	Y	417	410	0			23
							459	9									
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	95	1	3558	3	Y	407	362	0			68
							448	9									
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	97	1	3537	3	Y	380	418	0			30
							418	9									
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	97	1	3169	3	Y	258	241	0			47
							67	4	284	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					47

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	319	1	6669	3	Y	141	127	1			81
							2	4	155	9							
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	356	1	7393	3	Y	130	168	1			43
							143	9									
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	532	1	7153	3	Y	124	136	1			31
							136	9									
05	7812	X	6653	-0-	-1159	-0-	293	1	6230	3	Y	118	107	1			42
							130	9									
06	7560	X	7134	-0-	-426	-0-	291	1	6381	3	Y	111	104	1			49
							340	4	122	9							
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	572	1	11940	3	Y	210	181	1			114
							4	4	231	9							
03	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	710	1	14766	3	Y	228	272	1			70
							251	9									
04	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	970	1	13034	3	Y	173	197	1			46
							190	9									
05	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	629	1	13367	3	Y	190	170	1			66
							209	9									
06	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	537	1	11797	3	Y	174	165	1			75
							630	4	191	9							
07	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3704	-0-	904	1868	346	1	3094	3	Y	239	235	0			22
							1	4	263	9							
03	3100	N	5392	-0-	2292	4160	555	1	4536	3	Y	274	279	0			17
							301	9									
04	9084	X	4924	-0-	-4160	-0-	499	1	4045	3	Y	271	241	0			47
							82	4	298	9							
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	406	1	4172	3	Y	272	295	0			24
							1	4	299	9							
06	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	222	1	2023	3	Y	103	108	0			19
							26	4	113	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	687	1	6158	3	Y	581	578	0			44
							3	4	639	9							
03	8525	X	6919	-0-	-1606	-0-	705	1	5765	3	Y	407	431	0			20
							1	4	448	9							
04	8940	X	6031	-0-	-2909	-0-	604	1	4896	3	Y	393	350	0			63
							99	4	432	9							
05	9238	X	6761	-0-	-2477	-0-	564	1	5796	3	Y	364	399	0			28
							1	4	400	9							
06	8790	X	2858	-0-	-5932	-0-	269	1	2447	3	Y	101	113	0			16
							31	4	111	9							
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	574	1	5138	3	Y	168	168	0			12
							2	4	185	9							
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	609	1	4980	3	Y	142	148	0			6
							1	4	156	9							
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	615	1	4984	3	Y	159	140	0			25
							101	4	175	9							
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	512	1	5262	3	Y	166	179	0			12
							1	4	183	9							
06	3960	X	3325	-0-	-635	-0-	319	1	2901	3	Y	62	65	0			9
							37	4	68	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	8761	-0-	-1095	-0-	394	1	8195	3	Y	156	165	1			37
							172	9									
03	10912	X	7273	-0-	-3639	-0-	337	1	6833	3	Y	94	108	1			23
							103	9									
04	10560	X	10218	-0-	-342	-0-	520	1	9568	3	Y	118	103	1			38
							130	9									
05	10912	X	9206	-0-	-1706	-0-	402	1	8676	3	Y	116	127	1			27
							128	9									
06	10410	X	9480	-0-	-930	-0-	412	1	8937	3	Y	119	111	1			35
							131	9									
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					35

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	432	1	8989	3	Y	113	125	1			40
							124	9									
03	10354	X	9945	-0-	-409	-0-	462	1	9354	3	Y	117	121	1			36
							129	9									
04	10020	X	3096	-0-	-6924	-0-	157	1	2897	3	Y	38	43	1			31
							42	9									
05	10354	X	9166	-0-	-1188	-0-	402	1	8662	3	Y	93	93	1			31
							102	9									
06	10020	X	9321	-0-	-699	-0-	405	1	8800	3	Y	105	95	1			41
							116	9									
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	21	1	5932	3	Y	438	428	0			36
							482	9									
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	22	1	6275	3	Y	397	409	0			24
							1	4	437	9							
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	21	1	6139	3	Y	375	342	0			57
							413	9									
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	22	1	6260	3	Y	370	399	0			28
							407	9									
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	20	1	5979	3	Y	272	259	0			41
							28	4	299	9							
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	27	1	7672	3	Y	541	529	0			43
							595	9									
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	29	1	8507	3	Y	604	619	0			28
							2	4	664	9							
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	26	1	7615	3	Y	558	508	0			78
							614	9									
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	30	1	8570	3	Y	605	647	0			36
							1	4	666	9							
06	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	27	1	8005	3	Y	436	415	0			57
							37	4	480	9							
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	16	1	4572	3	Y	362	354	0			34
							398	9									
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	17	1	5053	3	Y	372	382	0			24
							1	4	409	9							
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	16	1	4671	3	Y	394	358	0			60
							433	9									
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	17	1	4873	3	Y	391	421	0			30
							430	9									
06	4920	X	4596	-0-	-324	-0-	14	1	4274	3	Y	262	250	0			42
							20	4	288	9							
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	7	13	0			7
							8	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	51	1	1773	3	Y	137	134	0			10
							2	4	151	9							
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	43	1	1529	3	Y	147	128	0			29
							2	4	162	9							
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	43	1	1557	3	Y	152	170	0			11
							3	4	167	9							
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1670	3	Y	160	159	0			12
							14	4	176	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4035	-0-	-949	-0-	103	1	3705	3	Y	206	215	0			7
							227	9									
03	7688	X	4415	-0-	-3273	-0-	110	1	4071	3	Y	213	209	0			11
							234	9									
04	7440	X	4390	-0-	-3050	-0-	108	1	4032	3	Y	227	201	0			37
							250	9									
05	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	100	1	3674	3	Y	186	207	0			16
							205	9									
06	4320	X	2534	-0-	-1786	-0-	69	1	2261	3	Y	142	132	0			26
							48	4	156	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	4908	-0-	-2008	-0-	173	1	4633	3	Y	88	91	0			-0-
							5	4	97	9							
03	7657	X	6367	-0-	-1290	-0-	190	1	6007	3	Y	148	147	0			1
							7	4	163	9							
04	7350	X	6038	-0-	-1312	-0-	194	1	5726	3	Y	93	92	0			2
							16	4	102	9							
05	7595	X	5351	-0-	-2244	-0-	187	1	5080	3	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
06	7350	X	5666	-0-	-1684	-0-	189	1	5284	3	Y	142	140	0			4
							37	4	156	9							
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	149	1	3991	3	Y	250	258	0			3
							4	4	275	9							
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	145	1	4602	3	Y	311	310	0			4
							6	4	342	9							
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	170	1	5023	3	Y	220	219	0			5
							14	4	242	9							
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	184	1	5012	3	Y	243	241	0			7
							1	4	267	9							
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	160	1	4482	3	Y	270	269	0			8
							32	4	297	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	128	1	3452	3	Y	457	459	0			13
							4	4	503	9							
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	162	1	5122	3	Y	648	645	0			16
							6	4	713	9							
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	170	1	5026	3	Y	587	581	0			22
							14	4	646	9							
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	190	1	5174	3	Y	443	444	0			21
							1	4	487	9							
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	170	1	4776	3	Y	217	225	0			13
							34	4	239	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	136	1	2173	3	Y	543	549	0			45
							1	4	597	9							
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	139	1	2028	3	Y	379	355	0			69
							2	4	417	9							
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	122	1	1960	3	Y	408	418	0			59
							3	4	449	9							
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	122	1	2012	3	Y	319	344	0			34
							18	4	351	9							
06	2250	X	1333	-0-	-917	-0-	68	1	1062	3	Y	121	117	0			38
							70	4	133	9							
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	3100	N	4256	-0-	1156	1156	200	1	2898	3	Y	1051	985	0			66
							2	4	1156	9							
04	2021	N	865	-0-	-1156	-0-	38	1	618	3	Y	189	200	0			55
							1	4	208	9							
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	253	278	0			30
							6	4	278	9							
06	770	X	770	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	242	232	0			40
							29	4	266	9							
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2450	-0-	-462	-0-	123	1	1965	3	Y	328	336	0			65
							1	4	361	9							
03	3224	X	2346	-0-	-878	-0-	133	1	1944	3	Y	243	228	0			80
							2	4	267	9							
04	3120	X	2410	-0-	-710	-0-	124	1	1979	3	Y	276	288	0			68
							3	4	304	9							
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	171	1	2801	3	Y	487	514	0			41
							25	4	536	9							
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	184	1	2894	3	Y	495	474	0			62
							191	4	545	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	164	1	2634	3	Y	591	597	0			59
							2	4	650	9							
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	200	1	2908	3	Y	486	456	0			89
							2	4	535	9							
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	167	1	2682	3	Y	513	526	0			76
							5	4	564	9							
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	139	1	2289	3	Y	450	483	0			43
							21	4	495	9							
06	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	140	1	2203	3	Y	405	388	0			60
							145	4	446	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3699	-0-	-81	-0-	183	1	2949	3	Y	514	519	0			44
							2	4	565	9							
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	262	1	3806	3	Y	576	540	0			80
							3	4	634	9							
04	4050	X	4016	-0-	-34	-0-	201	1	3226	3	Y	531	543	0			68
							5	4	584	9							
05	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	180	1	2946	3	Y	523	552	0			39
							26	4	575	9							
06	4050	X	1568	-0-	-2482	-0-	76	1	1198	3	Y	195	188	0			46
							79	4	215	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	140	1	2251	3	Y	467	473	0			47
							2	4	514	9							
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	170	1	2472	3	Y	406	380	0			73
							2	4	447	9							
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	164	1	2619	3	Y	578	588	0			63
							4	4	636	9							
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	155	1	2550	3	Y	646	673	0			36
							23	4	711	9							
06	2490	X	1542	-0-	-948	-0-	71	1	1113	3	Y	259	248	0			47
							73	4	285	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	926	1	19305	3	Y	262	273	1			74
							1	4	288	9							
03	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	943	1	19113	3	Y	244	256	1			62
							268	9									
04	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	965	1	17745	3	Y	236	209	1			89
							260	9									
05	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	805	1	17372	3	Y	205	233	1			61
							226	9									
06	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	749	1	16265	3	Y	188	179	1			70
							207	9									
07	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					70

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	351	1	795	3	Y	370	390	0			51
							1	4	407	9							
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	433	1	1102	3	Y	542	542	0			51
							596	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	487	1	1380	3	Y	577	528	0			100
							635	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	553	1	1504	3	Y	535	576	0			59
							2	4	589	9							
06	2040	N	1587	-0-	-453	-0-	255	1	907	3	Y	386	370	0			75
							425	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					75

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	302	1	6390	3	Y	244	262	1			38
							1	4	268	9							
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	320	1	6688	3	Y	309	304	1			43
							9	4	340	9							
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	331	1	6569	3	Y	299	287	1			55
							329	9									
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	311	1	6683	3	Y	329	344	1			40
							3	4	362	9							
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	284	1	6221	3	Y	298	296	1			42
							8	4	328	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					42

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	428	1	9056	3	Y	464	488	1			70
							1	4	510	9							
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	465	1	9721	3	Y	431	437	1			64
							13	4	474	9							
04	8790	X	8517	-0-	-273	-0-	391	1	7778	3	Y	315	315	1			64
							1	4	347	9							
05	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	483	1	10387	3	Y	399	413	1			50
							5	4	439	9							
06	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	528	1	11548	3	Y	408	400	1			58
							15	4	449	9							
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	3904	-0-	-2396	-0-	119	1	3170	3	Y	556	561	0			16
							3	4	612	9							
03	6975	X	3468	-0-	-3507	-0-	88	1	2773	3	Y	549	549	0			16
							3	4	604	9							
04	4050	X	3347	-0-	-703	-0-	92	1	2718	3	Y	481	476	0			21
							8	4	529	9							
05	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	114	1	3091	3	Y	475	472	0			24
							523	9									
06	4170	X	3766	-0-	-404	-0-	109	1	3047	3	Y	535	534	0			25
							21	4	589	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	122	1	3269	3	Y	461	464	0			9
							3	4	507	9							
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	173	1	5502	3	Y	328	330	0			7
							7	4	361	9							
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	171	1	5046	3	Y	299	296	0			10
							14	4	329	9							
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4618	3	Y	320	318	0			12
							1	4	352	9							
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	148	1	4151	3	Y	439	435	0			16
							29	4	483	9							
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	86	1	2304	3	Y	464	460	0			7
							2	4	510	9							
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	83	1	2640	3	Y	492	491	0			8
							3	4	541	9							
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	3	Y	507	501	0			14
							8	4	558	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	110	1	2974	3	Y	519	516	0			17
							571	9									
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	100	1	2801	3	Y	691	686	0			22
							20	4	760	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	13	1	3826	3	Y	424	413	0			38
							466	9									
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	3	Y	398	409	0			27
							1	4	438	9							
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	15	1	4272	3	Y	381	347	0			61
							419	9									
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	17	1	4616	3	Y	476	504	0			33
							524	9									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	13	1	3939	3	Y	312	298	0			47
							18	4	343	9							
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	360	1	816	3	Y	369	411	0			46
							1	4	406	9							
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	336	1	856	3	Y	441	447	0			40
							485	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	349	1	988	3	Y	455	418	0			77
							501	9									
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	264	1	717	3	Y	485	514	0			48
							1	4	534	9							
06	1620	N	981	-0-	-639	-0-	168	1	596	3	Y	197	201	0			44
							217	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	323	1	7569	3	Y	427	392	1			88
							470	9									
03	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	368	1	8326	3	Y	436	424	1			100
							480	9									
04	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	340	1	7855	3	Y	386	366	1			120
							425	9									
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	308	1	7748	3	Y	365	412	1			73
							402	9									
06	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	213	1	7012	3	Y	291	281	1			83
							320	9									
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	5487	-0-	-2241	-0-	213	1	4992	3	Y	256	244	1			46
							282	9									
03	8556	X	8275	-0-	-281	-0-	331	1	7475	3	Y	426	390	1			82
							469	9									
04	8280	X	7575	-0-	-705	-0-	296	1	6821	3	Y	416	384	1			114
							458	9									
05	8029	X	7185	-0-	-844	-0-	259	1	6534	3	Y	356	408	1			62
							392	9									
06	8010	X	6654	-0-	-1356	-0-	186	1	6121	3	Y	315	300	1			77
							347	9									
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1067	3	374	9	N	340	381	1			381
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1145	3	382	9	N	347	369	1			359
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1035	3	398	9	N	362	368	1			353
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	967	3	385	9	N	350	366	1			337
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	298	363	1			272
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	129	1	5097	3	Y	651	642	0			53
							1	4	716	9							
03	6200	X	5731	-0-	-469	-0-	134	1	4917	3	Y	617	627	0			43
							1	4	679	9							
04	5970	X	5721	-0-	-249	-0-	144	1	4918	3	Y	587	545	0			85
							13	4	646	9							
05	6200	X	5667	-0-	-533	-0-	153	1	4789	3	Y	605	628	0			62
							59	4	666	9							
06	6000	X	5830	-0-	-170	-0-	165	1	4870	3	Y	597	600	0			59
							138	4	657	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	124	1	4902	3	Y	551	544	0			55
							1	4	606	9							
03	6231	X	6147	-0-	-84	-0-	146	1	5344	3	Y	596	604	0			47
							1	4	656	9							
04	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	144	1	4925	3	Y	586	544	0			89
							13	4	645	9							
05	6231	X	6017	-0-	-214	-0-	164	1	5108	3	Y	620	643	0			66
							63	4	682	9							
06	6030	X	5768	-0-	-262	-0-	164	1	4839	3	Y	571	574	0			63
							137	4	628	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					63

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-	6	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	12162	-0-	-242	-0-	544	1	11362	3	Y	229	206	1			121
							4	4	252	9							
03	13733	X	13064	-0-	-669	-0-	588	1	12234	3	Y	220	280	1			61
							242	9									
04	13290	X	13238	-0-	-52	-0-	902	1	12124	3	Y	193	215	1			39
							212	9									
05	13640	X	13269	-0-	-371	-0-	586	1	12450	3	Y	212	188	1			63
							233	9									
06	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	546	1	11995	3	Y	149	153	1			59
							641	4	164	9							
07	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	176	1	2848	3	N	74	190	1			151
							81	9									
03	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	131	1	2401	3	N	75					226
							83	9									
04	3030	X	2242	-0-	-788	-0-	210	1	1977	3	N	50					276
							55	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	270	1	3233	3	N	74	183	1			167
							81	9									
06	3330	X	2668	-0-	-662	-0-	288	1	2303	3	N	70					237
							77	9									
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					237

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	2334	3	Y	241	260	0			15
							265	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	85	1	3126	3	Y	280	275	0			20
							308	9									
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	69	1	2575	3	Y	289	256	0			53
							318	9									
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	69	1	2534	3	Y	263	290	0			26
							289	9									
06	2790	X	1534	-0-	-1256	-0-	41	1	1331	3	Y	122	115	0			33
							28	4	134	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	87	1	3390	3	Y	476	469	0			45
							524	9									
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	106	1	3874	3	Y	499	506	0			38
							549	9									
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	95	1	3230	3	Y	446	415	0			69
							8	4	491	9							
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	110	1	3435	3	Y	478	495	0			52
							42	4	526	9							
06	3930	X	3904	-0-	-26	-0-	109	1	3225	3	Y	435	438	0			49
							91	4	479	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	275	1	2080	3	Y	614	604	0			57
							3	4	675	9							
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	341	1	2944	3	Y	781	788	0			50
							859	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	267	1	2390	3	Y	533	518	0			65
							3	4	586	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	307	1	2494	3	Y	475	513	0			27
							2	4	523	9							
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	215	1	2183	3	Y	406	405	0			28
							9	4	447	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3089	-0-	-19	-0-	88	1	2797	3	Y	182	192	0			26
							4	4	200	9							
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	92	1	3165	3	Y	234	234	0			26
							3	4	257	9							
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	92	1	3221	3	Y	165	147	0			44
							3	4	182	9							
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	87	1	3172	3	Y	211	235	0			20
							7	4	232	9							
06	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	73	1	3025	3	Y	168	169	0			19
							26	4	185	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	380	-0-	-6480	-0-	16	1	228	3	Y	124	117	0			7
							136	9									
03	8215	X	471	-0-	-7744	-0-	20	1	267	3	Y	167	166	0			8
							184	9									
04	7950	X	495	-0-	-7455	-0-	23	1	285	3	Y	170	156	0			22
							187	9									
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	Y	131	141	0			12
							1	4	144	9							
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	137	1	1835	3	Y	172	169	0			15
							9	4	189	9							
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	34	1	1333	3	Y	214	212	0			14
							235	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	41	1	1511	3	Y	192	196	0			10
							211	9									
04	3000	N	3856	-0-	856	856	98	1	3347	3	Y	365	337	0			38
							9	4	402	9							
05	3100	N	3714	-0-	614	1470	104	1	3250	3	Y	291	303	0			26
							40	4	320	9							
06	3000	N	2687	-0-	-313	1157	79	1	2330	3	Y	193	196	0			23
							66	4	212	9							
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4069	-0-	-523	-0-	88	1	3492	3	Y	444	439	0			42
							1	4	488	9							
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	132	1	4824	3	Y	684	688	0			38
							1	4	752	9							
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	136	1	4665	3	Y	647	601	0			84
							12	4	712	9							
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	141	1	4418	3	Y	587	609	0			62
							55	4	646	9							
06	4920	X	3729	-0-	-1191	-0-	107	1	3148	3	Y	350	356	0			56
							89	4	385	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	528	3	Y	196	187	0			9
							216	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	90	1	735	3	Y	238	209	0			38
							15	4	262	9							
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	Y	268	286	0			20
							295	9									
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	57	1	519	3	Y	142	142	0			20
							7	4	156	9							
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	Y	250	247	0			23
							275	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	100	1	815	3	Y	266	272	0			17
							293	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	197	178	0			36
							7	4	217	9							
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	17	1	173	3	Y	139	160	0			15
							153	9									
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	13	1	124	3	Y	100	98	0			17
							2	4	110	9							
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	168	1	1511	3	Y	230	234	0			17
							1	4	253	9							
03	2542	X	1870	-0-	-672	-0-	177	1	1448	3	Y	223	230	0			10
							245	9									
04	2460	X	1509	-0-	-951	-0-	139	1	1128	3	Y	199	178	0			31
							23	4	219	9							
05	2139	X	2100	-0-	-39	-0-	169	1	1736	3	Y	177	195	0			13
							195	9									
06	2070	X	1145	-0-	-925	-0-	99	1	901	3	Y	122	118	0			17
							11	4	134	9							
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	49	1	1773	3	Y	127	138	0			8
							140	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	49	1	1814	3	Y	139	137	0			10
							153	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	47	1	1779	3	Y	143	127	0			26
							157	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	52	1	1913	3	Y	134	149	0			11
							147	9									
06	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	46	1	1486	3	Y	98	92	0			17
							31	4	108	9							
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	351	3	Y	292	262	1			57
							321	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	105	1	826	3	Y	653	615	1			95
							718	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	706	3	Y	627	646	1			76
							1	4	690	9							
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	172	1	1095	3	Y	645	426	0	180	1	115
							1	4	710	9							
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	123	1	896	3	Y	608	632	0			91
							32	4	669	9							
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					91

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	583	3	Y	131	122	0			19
							144	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	27	1	1188	3	Y	260	261	0			18
							286	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	24	1	1035	3	Y	230	206	0			42
							253	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	14	1	503	3	Y	321	332	0			31
							353	9									
06	1440	N	681	-0-	-759	-0-	7	1	315	3	Y	326	317	0			40
							359	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	-0-	-0-	-385	-0-					N	323	367	1			233
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	375	1			196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	371	1			138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322	182	1			278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	366	1			172
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	83	1	657	3	Y	521	452	1			97
							573	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	81	1	632	3	Y	331	374	1			54
							364	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	457	3	Y	344	359	1			39
							1	4	378	9							
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	97	1	621	3	Y	376	248	0	104	1	63
							1	4	414	9							
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	97	1	711	3	Y	383	397	0			49
							26	4	421	9							
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-		37	1	2200	3	Y	217	223	0			63
								239	9									
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-		37	1	2381	3	Y	236	231	0			68
								260	9									
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-		38	1	2412	3	Y	282	252	0			98
								310	9									
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-		38	1	2486	3	Y	240	243	0			95
								2	4	264	9							
06	2580	N	1554	-0-	-1026	-0-		21	1	1373	3	Y	108	97	0			106
								41	4	119	9							
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-						Y	NO RPT					106

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1554	-0-	-1246	3845		258	1	784	3	Y	465	412	0			99
								512	9									
03	3100	N	1203	-0-	-1897	1948		194	1	631	3	Y	344	388	0			55
								378	9									
04	2048	N	100	-0-	-1948	-0-		18	1	45	3	Y	34	65	0			24
								37	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		272	1	913	3	Y	397	305	0			116
								2	4	437	9							
06	990	N	362	-0-	-628	-0-		50	1	202	3	Y	98	130	0			84
								2	4	108	9							
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		126	1	997	3	Y	516	448	1			102
								568	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-		116	1	916	3	Y	432	460	1			74
								1	4	475	9							
04	2160	N	1504	-0-	-656	-0-		114	1	806	3	Y	530	537	1			67
								1	4	583	9							
05	1860	N	1441	-0-	-419	-0-		125	1	799	3	Y	469	310	0	136	1	90
								1	4	516	9							
06	1470	N	1384	-0-	-86	-0-		111	1	811	3	Y	394	414	0			70
								29	4	433	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT					70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		176	1	536	3	Y	312	280	0			103
								343	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		201	1	653	3	Y	370	390	0			83
								407	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-		338	1	889	3	Y	563	492	0			154
								2	4	619	9							
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		214	1	717	3	Y	395	336	0			213
								1	4	435	9							
06	1230	N	918	-0-	-312	-0-		121	1	488	3	Y	277	323	0			167
								4	4	305	9							
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						Y	NO RPT					167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	244	1	1843	3	Y	403	398	0			72
							2	4	443	9							
03	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	247	1	2133	3	Y	399	408	0			63
							439	9									
04	3030	X	2857	-0-	-173	-0-	241	1	2158	3	Y	414	401	0			76
							3	4	455	9							
05	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	255	1	2069	3	Y	346	393	0			29
							2	4	381	9							
06	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	198	1	2005	3	Y	319	319	0			29
							8	4	351	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					29

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	250	1	4819	3	Y	126	139	1			102
							6	4	139	9							
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	268	1	5128	3	Y	165	175	1			92
							2	4	182	9							
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	307	1	5151	3	Y	158	134	1			116
							1	4	174	9							
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	280	1	5513	3	Y	161	164	1			113
							177	9									
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	242	1	4750	3	Y	123	127	1			109
							14	4	135	9							
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	99	1	3181	3	Y	237	243	0			16
							5	4	261	9							
03	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	83	1	2892	3	Y	186	188	0			14
							3	4	205	9							
04	3840	X	3491	-0-	-349	-0-	89	1	3125	3	Y	249	218	0			45
							3	4	274	9							
05	3968	X	3211	-0-	-757	-0-	79	1	2880	3	Y	224	256	0			13
							6	4	246	9							
06	3840	X	2896	-0-	-944	-0-	63	1	2594	3	Y	197	198	0			12
							22	4	217	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1504	-0-	-1576	-0-	142	1	1071	3	Y	264	261	0			78
							1	4	290	9							
03	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	210	1	1808	3	Y	399	406	0			71
							439	9									
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	209	1	1866	3	Y	336	326	0			81
							2	4	370	9							
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	229	1	1865	3	Y	399	440	0			40
							2	4	439	9							
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	214	1	2171	3	Y	374	373	0			41
							9	4	411	9							
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	646	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	Y	34	31	1			5
							9	4	37	9							
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	43	1	778	3	Y	43	42	1			6
							1	4	47	9							
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	34	1	630	3	Y	98	95	1			9
							1	4	108	9							
06	1140	N	696	-0-	-444	-0-	33	1	550	3	Y	39	42	1			6
							70	4	43	9							
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	3	Y	140	136	1			15
							1	4	154	9							
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	141	1	2657	3	Y	158	153	1			20
							23	4	174	9							
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	193	1	3410	3	Y	231	228	1			23
							2	4	254	9							
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	166	1	3034	3	Y	290	291	1			22
							3	4	319	9							
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	125	1	2094	3	Y	159	165	1			16
							269	4	175	9							
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	219	1	4233	3	Y	524	530	0			94
							1	4	576	9							
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	237	1	4705	3	Y	625	629	0			90
							2	4	688	9							
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	219	1	4557	3	Y	619	540	0			169
							681	9									
05	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	212	1	4459	3	Y	520	591	0			98
							572	9									
06	5100	X	2671	-0-	-2429	-0-	91	1	2270	3	Y	226	233	0			91
							61	4	249	9							
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5420	-0-	-40	-0-	242	1	4682	3	Y	450	456	0			77
							1	4	495	9							
03	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	254	1	5032	3	Y	504	508	0			73
							2	4	554	9							
04	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	237	1	4936	3	Y	510	445	0			138
							561	9									
05	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	241	1	5070	3	Y	447	508	0			77
							492	9									
06	5820	X	2381	-0-	-3439	-0-	83	1	2069	3	Y	158	166	0			69
							55	4	174	9							
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	781	1	16	3	Y	229	245	0			11
							252	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1508	1	90	3	Y	293	293	0			11
							322	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1316	1	174	3	Y	388	357	0			42
							2	4	427	9							
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1009	1	284	3	Y	235	268	0			9
							259	9									
06	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	992	1	217	3	Y	245	245	0			9
							5	4	270	9							
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	596	1	12473	3	Y	320	237	1			148
							5	4	352	9							
03	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	519	1	10782	3	Y	177	260	1			65
							195	9									
04	8670	X	7324	-0-	-1346	-0-	493	1	6630	3	Y	183	203	1			45
							201	9									
05	12431	X	8081	-0-	-4350	-0-	357	1	7591	3	Y	121	120	1			46
							133	9									
06	12030	X	7022	-0-	-5008	-0-	287	1	6297	3	Y	93	95	1			44
							336	4	102	9							
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					44

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	217	1	4547	3	Y	74	100	1			62
							2	4	81	9							
03	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	927	1	19258	3	Y	267	263	1			66
							294	9									
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	695	1	9340	3	Y	114	147	1			33
							125	9									
05	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	625	1	13280	3	Y	153	135	1			51
							168	9									
06	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	502	1	11039	3	Y	129	125	1			55
							590	4	142	9							
07	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					55

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18172	X	11863	-0-	-6309	-0-	515	1	10884	3	Y	421	438	1			55
							1	4	463	9							
03	20119	X	11759	-0-	-8360	-0-	518	1	10829	3	Y	362	372	1			45
							14	4	398	9							
04	14610	X	13443	-0-	-1167	-0-	623	1	12384	3	Y	395	376	1			64
							1	4	435	9							
05	15097	X	10245	-0-	-4852	-0-	439	1	9463	3	Y	307	341	1			30
							5	4	338	9							
06	12720	X	12018	-0-	-702	-0-	512	1	11205	3	Y	260	262	1			28
							15	4	286	9							
07	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	972	-0-	-1100	-0-	35	1	746	3	Y	173	199	0			17
							1	4	190	9							
03	2294	X	1382	-0-	-912	-0-	46	1	1003	3	Y	262	260	0			19
							45	4	288	9							
04	2220	X	979	-0-	-1241	-0-	43	1	774	3	Y	145	130	0			34
							2	4	160	9							
05	2294	X	1553	-0-	-741	-0-	69	1	1096	3	Y	349	352	0			31
							4	4	384	9							
06	2220	X	946	-0-	-1274	-0-	31	1	631	3	Y	239	257	0			13
							21	4	263	9							
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3463	-0-	-597	-0-	132	1	2845	3	Y	436	457	0			19
							6	4	480	9							
03	4495	X	3625	-0-	-870	-0-	130	1	2817	3	Y	503	500	0			22
							125	4	553	9							
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	291	1	5261	3	Y	721	639	0			104
							15	4	793	9							
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	279	1	4444	3	Y	721	745	0			80
							17	4	793	9							
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	178	1	3649	3	Y	682	722	0			40
							121	4	750	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	3	Y	338	354	0			19
							4	4	372	9							
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	3	Y	380	378	0			21
							89	4	418	9							
04	2370	N	1693	-0-	-677	-0-	75	1	1355	3	Y	235	211	0			45
							4	4	259	9							
05	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	114	1	1816	3	Y	331	339	0			37
							7	4	364	9							
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	102	1	2092	3	Y	642	654	0			25
							69	4	706	9							
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					25

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	305	1	2188	3	Y	453	465	1			117
							498	9									
03	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	199	1	1389	3	Y	354	388	1			83
							389	9									
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	237	1	1991	3	Y	430	453	1			60
							473	9									
05	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	251	1	1806	3	Y	473	446	1			87
							17	4	520	9							
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	242	1	2139	3	Y	530	459	1			158
							1	4	583	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	592	1	12381	3	Y	126	118	1			77
							5	4	139	9							
03	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	585	1	12153	3	Y	167	193	1			51
							184	9									
04	10470	X	257	-0-	-10213	-0-	18	1	236	3	Y	3	42	1			12
							3	9									
05	10819	X	8536	-0-	-2283	-0-	379	1	8060	3	Y	88	71	1			29
							97	9									
06	10470	X	9812	-0-	-658	-0-	402	1	8822	3	Y	106	92	1			43
							471	4	117	9							
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2424	-0-	-1076	-0-	1705	1	34	3	Y	623	645	0			23
							685	9									
03	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	2545	1	152	3	Y	344	347	0			20
							1	4	378	9							
04	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	2453	1	325	3	Y	532	488	0			64
							3	4	585	9							
05	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	2232	1	628	3	Y	345	391	0			18
							1	4	380	9							
06	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	2288	1	500	3	Y	367	367	0			18
							11	4	404	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	65	1	1820	3	Y	317	330	0			29
							349	9									
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	107	1	2795	3	Y	385	378	0			36
							424	9									
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	115	1	2826	3	Y	406	350	0			92
							447	9									
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2266	3	Y	303	337	0			58
							1	4	333	9							
06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	60	1	1710	3	Y	178	187	0			49
							48	4	196	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					49

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	432	1	8347	3	Y	254	282	1			241
							11	4	279	9							
03	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	473	1	9024	3	Y	280	303	1			218
							3	4	308	9							
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	506	1	8485	3	Y	227	195	1			250
							1	4	250	9							
05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	449	1	8831	3	Y	225	231	1			244
							248	9									
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	500	1	9850	3	Y	203	204	1			243
							30	4	223	9							
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	44	1	2614	3	Y	217	223	0			55
							239	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	44	1	2905	3	Y	241	235	0			61
							1	4	265	9							
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	45	1	2982	3	Y	285	255	0			91
							1	4	314	9							
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	44	1	2863	3	Y	227	231	0			87
							2	4	250	9							
06	3060	X	1699	-0-	-1361	-0-	23	1	1515	3	Y	105	94	0			98
							45	4	116	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	115	1	1863	3	Y	137	136	0			19
							151	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	136	1	1924	3	Y	102	103	0			18
							112	9									
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	148	1	2031	3	Y	89	81	0			26
							98	9									
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	235	1	2066	3	Y	136	138	0			24
							150	9									
06	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	108	1	1499	3	Y	120	109	0			35
							69	4	132	9							
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					35

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	434	1	983	3	Y	157	181	0			30
							1	4	173	9							
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	448	1	1142	3	Y	206	208	0			28
							227	9									
04	1770	N	1107	-0-	-663	-0-	241	1	683	3	Y	166	155	0			39
							183	9									
05	1767	N	804	-0-	-963	-0-	166	1	450	3	Y	171	182	0			28
							188	9									
06	1770	N	573	-0-	-1197	-0-	94	1	334	3	Y	132	126	0			34
							145	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					34

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	278	1	629	3	Y	283	303	0			28
							311	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	253	1	644	3	Y	324	328	0			24
							356	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	257	1	727	3	Y	370	338	0			56
							407	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	271	1	737	3	Y	372	396	0			32
							1	4	409	9							
06	1200	N	574	-0-	-626	-0-	90	1	321	3	Y	148	152	0			28
							163	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	28	1	8057	3	Y	715	698	0			56
							787	9									
03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	30	1	8953	3	Y	732	750	0			38
							2	4	805	9							
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	28	1	8348	3	Y	675	615	0			98
							743	9									
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	30	1	8579	3	Y	680	730	0			48
							1	4	748	9							
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	27	1	8208	3	Y	512	486	0			74
							38	4	563	9							
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					74

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	363	1	822	3	Y	593	629	0			59
							1	4	652	9							
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	304	1	774	3	Y	442	462	0			39
							486	9									
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	446	1	1265	3	Y	514	470	0			83
							565	9									
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	573	1	1558	3	Y	588	619	0			52
							2	4	647	9							
06	1500	N	906	-0-	-594	-0-	144	1	510	3	Y	229	234	0			47
							252	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					47

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4555	-0-	-289	-0-	216	1	4172	3	Y	147	159	1			87
							5	4	162	9							
03	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	231	1	4425	3	Y	167	180	1			74
							2	4	184	9							
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	314	1	5271	3	Y	152	129	1			97
							1	4	167	9							
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	276	1	5440	3	Y	191	188	1			100
							210	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	274	1	5381	3	Y	162	162	1			100
							16	4	178	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	320	1	2413	3	Y	279	277	0			48
							3	4	307	9							
03	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	298	1	2570	3	Y	256	262	0			42
							282	9									
04	3480	X	3126	-0-	-354	-0-	258	1	2307	3	Y	507	490	0			59
							3	4	558	9							
05	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	293	1	2375	3	Y	479	513	0			25
							2	4	527	9							
06	3270	X	3237	-0-	-33	-0-	246	1	2497	3	Y	440	439	0			26
							10	4	484	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	422	1	3186	3	Y	473	468	0			52
							4	4	520	9							
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	432	1	3732	3	Y	406	413	0			45
							447	9									
04	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	374	1	3343	3	Y	404	392	0			57
							4	4	444	9							
05	4464	X	3734	-0-	-730	-0-	367	1	2979	3	Y	350	383	0			24
							3	4	385	9							
06	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	302	1	3060	3	Y	389	388	0			25
							12	4	428	9							
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2259	-0-	-177	-0-	218	1	1643	3	Y	360	355	0			40
							2	4	396	9							
03	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	233	1	2008	3	Y	359	365	0			34
							395	9									
04	2520	X	2045	-0-	-475	-0-	177	1	1582	3	Y	258	251	0			41
							2	4	284	9							
05	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	206	1	1665	3	Y	255	279	0			17
							1	4	281	9							
06	2550	N	2412	-0-	-138	-0-	190	1	1928	3	Y	260	259	0			18
							8	4	286	9							
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	286	1	4587	3	Y	353	357	0			33
							3	4	388	9							
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	279	1	4058	3	Y	228	214	0			47
							3	4	251	9							
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	235	1	3767	3	Y	235	242	0			40
							6	4	259	9							
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	224	1	3683	3	Y	265	282	0			23
							33	4	292	9							
06	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	163	1	2560	3	Y	258	247	0			34
							169	4	284	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	1764	-0-	-1792	-0-	97	1	1567	3	Y	91	94	0			13
							100	9									
03	3937	X	2209	-0-	-1728	-0-	134	1	1892	3	Y	166	153	0			26
							183	9									
04	3810	X	2526	-0-	-1284	-0-	160	1	2194	3	Y	156	138	0			44
							172	9									
05	3937	X	2544	-0-	-1393	-0-	245	1	2155	3	Y	131	150	0			25
							144	9									
06	3390	X	1717	-0-	-1673	-0-	104	1	1435	3	Y	102	96	0			31
							66	4	112	9							
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					31

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	1190	3	Y	252	249	0			64
							2	4	277	9							
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	140	1	1211	3	Y	259	265	0			58
							285	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	3	Y	236	228	0			66
							2	4	260	9							
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	193	1	1564	3	Y	200	235	0			31
							1	4	220	9							
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	157	1	1600	3	Y	218	217	0			32
							7	4	240	9							
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					32

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	458	1	1037	3	Y	362	408	0			67
							1	4	398	9							
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	499	1	1270	3	Y	497	499	0			65
							547	9									
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	475	1	1346	3	Y	424	393	0			96
							466	9									
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	552	1	1499	3	Y	433	462	0			67
							1	4	476	9							
06	2160	X	1311	-0-	-849	-0-	235	1	835	3	Y	219	217	0			69
							241	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4209	-0-	-243	-0-	181	1	3495	3	Y	484	489	0			67
							1	4	532	9							
03	4929	X	4508	-0-	-421	-0-	188	1	3729	3	Y	535	540	0			62
							2	4	589	9							
04	4230	X	4007	-0-	-223	-0-	161	1	3343	3	Y	457	399	0			120
							503	9									
05	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	175	1	3672	3	Y	410	466	0			64
							451	9									
06	4500	X	2295	-0-	-2205	-0-	78	1	1968	3	Y	178	182	0			60
							53	4	196	9							
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2329	1	46	3	Y	647	661	0			16
							712	9									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2310	1	138	3	Y	315	319	0			12
							1	4	347	9							
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	1875	1	248	3	Y	598	549	0			61
							3	4	658	9							
05	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	1711	1	481	3	Y	305	352	0			14
							336	9									
06	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	1672	1	366	3	Y	278	279	0			13
							8	4	306	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	541	1	4088	3	Y	479	472	0			51
							6	4	527	9							
03	5053	X	4680	-0-	-373	-0-	433	1	3747	3	Y	454	461	0			44
							1	4	499	9							
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	457	1	4089	3	Y	441	428	0			57
							5	4	485	9							
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	529	1	4291	3	Y	455	486	0			26
							4	4	501	9							
06	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	355	1	3605	3	Y	390	389	0			27
							15	4	429	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	324	1	2442	3	Y	377	372	0			44
							3	4	415	9							
03	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	258	1	2229	3	Y	312	318	0			38
							343	9									
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	264	1	2360	3	Y	325	315	0			48
							3	4	358	9							
05	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	286	1	2319	3	Y	301	327	0			22
							2	4	331	9							
06	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	249	1	2528	3	Y	307	306	0			23
							10	4	338	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	411	1	3102	3	Y	376	372	0			46
							4	4	414	9							
03	3999	X	3289	-0-	-710	-0-	306	1	2641	3	Y	311	317	0			40
							342	9									
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	506	1	4528	3	Y	302	293	0			49
							6	4	332	9							
05	3999	X	3917	-0-	-82	-0-	395	1	3207	3	Y	284	312	0			21
							3	4	312	9							
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	325	1	3293	3	Y	293	292	0			22
							13	4	322	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3052	-0-	-224	-0-	131	1	2655	3	Y	232	230	0			59
							11	4	255	9							
03	4650	X	3557	-0-	-1093	-0-	181	1	3081	3	Y	257	265	0			51
							12	4	283	9							
04	4500	X	3383	-0-	-1117	-0-	123	1	2972	3	Y	253	225	0			79
							10	4	278	9							
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	129	1	3384	3	Y	296	321	0			54
							10	4	326	9							
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	71	1	3259	3	Y	252	245	0			61
							9	4	277	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					61

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	199	1	4059	3	Y	329	323	0			56
							17	4	362	9							
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	263	1	4481	3	Y	323	330	0			49
							18	4	355	9							
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	185	1	4490	3	Y	308	274	0			83
							15	4	339	9							
05	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	160	1	4204	3	Y	274	301	0			56
							13	4	301	9							
06	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	90	1	4141	3	Y	213	208	0			61
							12	4	234	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					61

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	270	1	5492	3	Y	374	357	0			55
							23	4	411	9							
03	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	204	1	3476	3	Y	303	310	0			48
							14	4	333	9							
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	170	1	4117	3	Y	317	281	0			84
							14	4	349	9							
05	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	149	1	3909	3	Y	299	326	0			57
							12	4	329	9							
06	4410	X	3640	-0-	-770	-0-	72	1	3325	3	Y	212	207	0			62
							10	4	233	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	86	1	1380	3	Y	147	148	0			16
							1	4	162	9							
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	177	1	2570	3	Y	205	192	0			29
							2	4	226	9							
04	3000	N	3012	-0-	12	12	162	1	2593	3	Y	230	233	0			26
							4	4	253	9							
05	3100	N	3096	-0-	-4	8	160	1	2633	3	Y	254	263	0			17
							24	4	279	9							
06	1206	N	1198	-0-	-8	-0-	60	1	935	3	Y	129	123	0			23
							61	4	142	9							
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3878	-0-	1078	1138	208	1	3343	3	Y	295	295	0			3
							2	4	325	9							
03	3100	N	3699	-0-	599	1737	208	1	3026	3	Y	420	394	0			29
							3	4	462	9							
04	5287	X	3550	-0-	-1737	-0-	179	1	2874	3	Y	447	450	0			26
							5	4	492	9							
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	187	1	3086	3	Y	511	521	0			16
							28	4	562	9							
06	2130	X	1560	-0-	-570	-0-	76	1	1194	3	Y	192	184	0			24
							79	4	211	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					24

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	N	82	188	1			176
							90	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	N	94					270
							103	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	88					358
							97	9									
05	961	N	788	-0-	-173	-0-	54	1	646	3	N	80	182	1			256
							88	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	601	3	N	100					356
							110	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	121	1	3384	3	Y	442	458	0			44
							486	9									
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	485	477	0			52
							534	9									
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	146	1	3572	3	Y	449	389	0			112
							494	9									
05	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	141	1	3548	3	Y	481	516	0			77
							1	4	529	9							
06	4170	X	3259	-0-	-911	-0-	98	1	2804	3	Y	253	263	0			67
							79	4	278	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	Y	372	384	0			30
							409	9									
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	88	1	2311	3	Y	367	362	0			35
							404	9									
04	2520	X	2256	-0-	-264	-0-	74	1	1821	3	Y	328	285	0			78
							361	9									
05	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	80	1	2023	3	Y	330	357	0			51
							1	4	363	9							
06	2700	N	1922	-0-	-778	-0-	56	1	1599	3	Y	202	207	0			46
							45	4	222	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	3	Y	519	535	0			38
							571	9									
03	4991	X	4966	-0-	-25	-0-	157	1	4127	3	Y	619	608	0			49
							1	4	681	9							
04	4830	X	4573	-0-	-257	-0-	155	1	3801	3	Y	561	487	0			123
							617	9									
05	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	163	1	4097	3	Y	587	631	0			79
							1	4	646	9							
06	4830	X	4245	-0-	-585	-0-	126	1	3580	3	Y	399	404	0			74
							100	4	439	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3261	-0-	-239	-0-	100	1	2805	3	Y	324	339	0			22
							356	9									
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	144	1	3770	3	Y	404	397	0			29
							444	9									
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	3	Y	452	388	0			93
							497	9									
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	157	1	3946	3	Y	432	467	0			58
							1	4	475	9							
06	3750	X	2740	-0-	-1010	-0-	81	1	2316	3	Y	252	260	0			50
							66	4	277	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	161	1	4522	3	Y	449	461	0			29
							1	4	494	9							
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	175	1	4610	3	Y	403	398	0			34
							1	4	443	9							
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	186	1	4554	3	Y	358	311	0			81
							394	9									
05	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	186	1	4675	3	Y	449	476	0			54
							1	4	494	9							
06	5550	X	3335	-0-	-2215	-0-	100	1	2851	3	Y	276	279	0			51
							80	4	304	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	285	1	6129	3	Y	400	421	0			18
							12	4	440	9							
03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	295	1	6378	3	Y	411	410	0			19
							283	4	452	9							
04	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	504	1	9101	3	Y	465	413	0			71
							25	4	512	9							
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	525	1	8388	3	Y	558	571	0			58
							33	4	614	9							
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	251	1	5151	3	Y	609	636	0			31
							171	4	670	9							
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	275	1	5613	3	Y	408	402	0			68
							24	4	449	9							
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	359	1	6107	3	Y	304	316	0			56
							24	4	334	9							
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	240	1	5827	3	Y	368	324	0			100
							20	4	405	9							
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	224	1	5878	3	Y	334	368	0			66
							18	4	367	9							
06	6150	X	5315	-0-	-835	-0-	106	1	4889	3	Y	278	271	0			73
							14	4	306	9							
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	72	77	1			10
							79	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	3	Y	134	126	1			18
							12	4	147	9							
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	326	-0-	-878	-0-	10	1	185	3	Y	119	365	1			274
							131	9									
03	1333	X	7	-0-	-1326	-0-	6	1	1	3	Y	-0-					274
04	1140	X	2	-0-	-1138	-0-	2	1			Y	-0-					274
05	1178	X	26	-0-	-1152	-0-	26	1			Y	-0-					274
06	1140	X	188	-0-	-952	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					274
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	23	1	6473	3	Y	551	538	0			49
							606	9									
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	25	1	7438	3	Y	616	630	0			35
							2	4	678	9							
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	24	1	7089	3	Y	611	557	0			89
							672	9									
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	25	1	7057	3	Y	570	615	0			44
							627	9									
06	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	23	1	6774	3	Y	425	405	0			64
							31	4	468	9							
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	126	1	4947	3	Y	468	462	0			46
							1	4	515	9							
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	150	1	5495	3	Y	499	506	0			39
							1	4	549	9							
04	5940	X	5702	-0-	-238	-0-	146	1	5011	3	Y	484	449	0			74
							13	4	532	9							
05	6138	X	5713	-0-	-425	-0-	159	1	4950	3	Y	494	513	0			55
							61	4	543	9							
06	5940	X	4277	-0-	-1663	-0-	123	1	3650	3	Y	364	369	0			50
							104	4	400	9							
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3271	-0-	471	471	145	1	2739	3	Y	351	323	1			41
							1	4	386	9							
03	3100	N	2875	-0-	-225	246	125	1	2354	3	Y	342	333	1			50
							20	4	376	9							
04	2784	N	2538	-0-	-246	-0-	124	1	2181	3	Y	211	233	1			28
							1	4	232	9							
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	146	1	2684	3	Y	284	287	1			25
							3	4	312	9							
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	150	1	2501	3	Y	251	247	1			29
							321	4	276	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2917	-0-	-275	-0-	244	1	2387	3	Y	260	250	1			99
							286	9									
03	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	308	1	2160	3	Y	242	278	1			63
							266	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	288	1	2169	3	Y	201	206	1			58
							221	9									
05	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	472	1	2431	3	Y	279	266	1			71
							307	9									
06	3120	X	2059	-0-	-1061	-0-	351	1	1561	3	Y	134	120	1			85
							147	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	351	1	1999	3	Y	174	137	1			107
							1	4	191	9							
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	447	1	2407	3	Y	201	225	1			83
							221	9									
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	412	1	2175	3	Y	169	142	1			110
							3	4	186	9							
05	2821	X	1308	-0-	-1513	-0-	219	1	993	3	Y	83	116	1			77
							5	4	91	9							
06	2970	X	1135	-0-	-1835	-0-	135	1	823	3	Y	104	90	1			91
							63	4	114	9							
07	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					91

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	3	N	71					300
							78	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	3	N	66	188	1			178
							73	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	978	3	N	70					248
							77	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	159	1	1904	3	N	93	178	1			163
							102	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	3	N	79					242
							87	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					242

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2173	-0-	2173	3338	124	1	2003	3	N	42	190	1			166
							46	9									
03	T. A.		1676	-0-	1676	5014	83	1	1517	3	N	69					235
							76	9									
04	T. A.		1385	-0-	1385	6399	126	1	1186	3	N	66	179	1			122
							73	9									
05	8058	X	1659	-0-	-6399	-0-	123	1	1478	3	N	53					175
							58	9									
06	2340	X	1415	-0-	-925	-0-	156	1	1246	3	N	12					187
							13	9									
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	204	1	3292	3	Y	185	187	0			28
							204	9									
03	4092	X	3995	-0-	-97	-0-	251	1	3533	3	Y	192	187	0			33
							211	9									
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	247	1	3402	3	Y	181	161	0			53
							1	4	199	9							
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	401	1	3542	3	Y	185	202	0			36
							1	4	204	9							
06	3960	X	2490	-0-	-1470	-0-	153	1	2115	3	Y	114	113	0			37
							97	4	125	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					37

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	334	1	831	3	Y	100	95	1			10
							110	9									
03	3100	N	3251	-0-	151	151	1235	1	1738	3	Y	253	249	1			14
							278	9									
04	1817	N	1666	-0-	-151	-0-	709	1	591	3	Y	333	327	1			20
							366	9									
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	298	1	415	3	Y	164	174	1			10
							180	9									
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	456	1	635	3	Y	273	261	1			22
							300	9									
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					22

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	241	1	601	3	Y	212	210	1			16
							233	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	906	1	1274	3	Y	178	187	1			7
							196	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	576	1	480	3	Y	152	153	1			6
							167	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	426	1	594	3	Y	174	172	1			8
							191	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	371	1	515	3	Y	272	258	1			22
							299	9									
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					22

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	195	1	485	3	Y	329	324	1			36
							362	9									
03	3100	N	3577	-0-	477	477	1216	1	1711	3	Y	591	589	1			38
							650	9									
04	1742	N	1265	-0-	-477	-0-	397	1	331	3	Y	488	492	1			34
							537	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	268	1	374	3	Y	340	348	1			26
							374	9									
06	660	X	529	-0-	-131	-0-	177	1	246	3	Y	96	109	1			13
							106	9									
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3499	-0-	-393	-0-	195	1	3146	3	Y	144	143	0			21
							158	9									
03	4309	X	2454	-0-	-1855	-0-	155	1	2179	3	Y	109	110	0			20
							120	9									
04	4170	X	1955	-0-	-2215	-0-	122	1	1676	3	Y	143	122	0			41
							157	9									
05	4309	X	3183	-0-	-1126	-0-	299	1	2639	3	Y	222	224	0			39
							1	4	244	9							
06	4170	X	1911	-0-	-2259	-0-	114	1	1586	3	Y	125	124	0			40
							73	4	138	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					40

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4335	-0-	-677	-0-	206	1	3979	3	Y	132	149	1			76
							5	4	145	9							
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	273	1	5219	3	Y	178	187	1			67
							2	4	196	9							
04	5370	X	5354	-0-	-16	-0-	292	1	4898	3	Y	148	127	1			88
							1	4	163	9							
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	275	1	5410	3	Y	155	158	1			85
							171	9									
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	296	1	5831	3	Y	180	174	1			91
							18	4	198	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					91

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	309	1	5970	3	Y	173	186	1			118
							8	4	190	9							
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	345	1	6576	3	Y	193	209	1			102
							2	4	212	9							
04	6870	X	6778	-0-	-92	-0-	371	1	6227	3	Y	163	139	1			126
							1	4	179	9							
05	7099	X	6072	-0-	-1027	-0-	283	1	5576	3	Y	194	194	1			126
							213	9									
06	6870	X	5065	-0-	-1805	-0-	234	1	4615	3	Y	184	183	1			127
							14	4	202	9							
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					127

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4867	-0-	-481	-0-	231	1	4474	3	Y	142	153	1			97
							6	4	156	9							
03	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	256	1	4902	3	Y	150	163	1			84
							2	4	165	9							
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	277	1	4657	3	Y	122	104	1			102
							1	4	134	9							
05	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	254	1	5010	3	Y	128	131	1			99
							141	9									
06	5340	X	4456	-0-	-884	-0-	209	1	4110	3	Y	114	115	1			98
							12	4	125	9							
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	449	3	Y	185	183	0			17
							1	4	204	9							
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	82	1	711	3	Y	201	204	0			14
							221	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	645	3	Y	174	169	0			19
							1	4	191	9							
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	624	3	Y	170	181	0			8
							1	4	187	9							
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	66	1	674	3	Y	168	167	0			9
							3	4	185	9							
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	449	1	3393	3	Y	377	372	0			47
							5	4	415	9							
03	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	393	1	3394	3	Y	342	348	0			41
							376	9									
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	405	1	3615	3	Y	351	340	0			52
							4	4	386	9							
05	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	448	1	3634	3	Y	337	365	0			24
							3	4	371	9							
06	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	326	1	3316	3	Y	354	353	0			25
							14	4	389	9							
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2499	-0-	-665	-0-	136	1	2200	3	Y	148	150	0			20
							163	9									
03	3534	X	2667	-0-	-867	-0-	162	1	2288	3	Y	197	186	0			31
							217	9									
04	3750	X	2632	-0-	-1118	-0-	164	1	2267	3	Y	182	162	0			51
							1	4	200	9							
05	3875	X	2769	-0-	-1106	-0-	265	1	2333	3	Y	155	177	0			29
							171	9									
06	3330	X	2041	-0-	-1289	-0-	124	1	1720	3	Y	107	104	0			32
							79	4	118	9							
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	8302	-0-	-98	-0-	364	1	7644	3	Y	267	243	1			61
							294	9									
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	386	1	7896	3	Y	474	488	1			47
							521	9									
04	8370	X	7832	-0-	-538	-0-	361	1	6959	3	Y	465	429	1			83
							512	9									
05	9207	X	7458	-0-	-1749	-0-	321	1	6671	3	Y	424	430	1			77
							466	9									
06	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	382	1	8050	3	Y	490	488	1			79
							539	9									
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	3	Y	112	124	1			30
							123	9									
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	160	1	3280	3	Y	147	163	1			14
							162	9									
04	2310	X	959	-0-	-1351	-0-	46	1	881	3	Y	29	37	1			6
							32	9									
05	2387	X	524	-0-	-1863	-0-	23	1	487	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	331	1	6960	3	Y	219	192	1			29
							241	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	209	1	1579	3	Y	448	443	0			72
							2	4	493	9							
03	3100	N	3357	-0-	257	257	289	1	2498	3	Y	518	527	0			63
							570	9									
04	2010	N	1600	-0-	-410	-0-	137	1	1225	3	Y	215	209	0			69
							1	4	237	9							
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	257	1	2084	3	Y	466	509	0			26
							2	4	513	9							
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	220	1	2231	3	Y	465	463	0			28
							9	4	512	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	183	1	554	3	Y	327	295	0			126
							360	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	214	1	697	3	Y	316	344	0			98
							348	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	288	1	759	3	Y	441	389	0			150
							2	4	485	9							
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	213	1	711	3	Y	339	286	0			203
							1	4	373	9							
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	231	273	0			161
							3	4	254	9							
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					161

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	280	1	5699	3	Y	522	511	0			90
							24	4	574	9							
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	408	1	6941	3	Y	516	527	0			79
							28	4	568	9							
04	6750	X	6464	-0-	-286	-0-	237	1	5729	3	Y	435	389	0			125
							19	4	479	9							
05	7192	X	6767	-0-	-425	-0-	229	1	6017	3	Y	456	496	0			85
							19	4	502	9							
06	6960	X	6552	-0-	-408	-0-	129	1	5947	3	Y	417	405	0			97
							17	4	459	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	7654	-0-	-18	-0-	330	1	6975	3	Y	316	332	1			45
							1	4	348	9							
03	8494	X	7172	-0-	-1322	-0-	314	1	6573	3	Y	251	260	1			36
							9	4	276	9							
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	417	1	8289	3	Y	219	214	1			41
							1	4	241	9							
05	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	316	1	6818	3	Y	279	287	1			33
							4	4	307	9							
06	8220	X	7004	-0-	-1216	-0-	298	1	6525	3	Y	156	165	1			24
							9	4	172	9							
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	263	1	2086	3	Y	245	219	1			46
							270	9									
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	289	1	2268	3	Y	270	276	1			40
							1	4	297	9							
04	3000	N	3073	-0-	73	73	339	1	2392	3	Y	308	314	1			34
							3	4	339	9							
05	3100	N	3131	-0-	31	104	387	1	2458	3	Y	258	170	0	77	1	45
							2	4	284	9							
06	2953	N	2849	-0-	-104	-0-	304	1	2224	3	Y	218	229	0			34
							81	4	240	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	312	1	6737	3	Y	573	599	0			20
							14	4	630	9							
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	300	1	6485	3	Y	695	691	0			24
							287	4	765	9							
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	449	1	8127	3	Y	600	534	0			90
							23	4	660	9							
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	532	1	8486	3	Y	670	689	0			71
							33	4	737	9							
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	6097	3	Y	987	1017	0			41
							202	4	1086	9							
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	137	1	416	3	Y	359	321	0			77
							395	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	152	1	493	3	Y	344	371	0			50
							378	9									
04	840	N	640	-0-	-200	-0-	91	1	239	3	Y	281	262	0			69
							1	4	309	9							
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	113	1	379	3	Y	292	241	0			120
							1	4	321	9							
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	104	1	422	3	Y	280	305	0			95
							4	4	308	9							
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	250	1	7989	3	Y	546	563	0			53
							12	4	601	9							
03	8060	X	7839	-0-	-221	-0-	204	1	7056	3	Y	521	524	0			50
							6	4	573	9							
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	206	1	7283	3	Y	632	552	0			130
							8	4	695	9							
05	8060	X	7373	-0-	-687	-0-	182	1	6640	3	Y	488	571	0			47
							14	4	537	9							
06	7800	X	6935	-0-	-865	-0-	149	1	6191	3	Y	493	494	0			46
							53	4	542	9							
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					46

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	23	1	1469	3	Y	342	325	0			45
							376	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	27	1	1469	3	Y	317	321	0			41
							1	4	349	9							
04	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	13	1	1319	3	Y	282	274	0			49
							2	4	310	9							
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	65	1	1619	3	Y	339	365	0			23
							1	4	373	9							
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	52	1	1524	3	Y	294	294	0			23
							323	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3330	-0-	-58	-0-	340	1	2697	3	Y	266	235	1			55
							293	9									
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	348	1	2731	3	Y	253	265	1			43
							1	4	278	9							
04	3600	X	2945	-0-	-655	-0-	333	1	2352	3	Y	234	245	1			32
							3	4	257	9							
05	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	373	1	2370	3	Y	259	171	0	71	1	49
							2	4	285	9							
06	3570	X	2926	-0-	-644	-0-	301	1	2200	3	Y	314	323	0			40
							80	4	345	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2265	-0-	-143	-0-	311	1	1769	3	Y	167	128	1			103
							1	4	184	9							
03	2294	X	2036	-0-	-258	-0-	297	1	1599	3	Y	127	166	1			64
							140	9									
04	2640	X	1887	-0-	-753	-0-	279	1	1472	3	Y	122	103	1			83
							2	4	134	9							
05	2728	X	2306	-0-	-422	-0-	386	1	1749	3	Y	148	137	1			94
							8	4	163	9							
06	2640	X	1856	-0-	-784	-0-	231	1	1416	3	Y	91	90	1			95
							109	4	100	9							
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	787	1	2395	3	Y	506	451	0			199
							1	4	557	9							
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	952	1	3095	3	Y	511	554	0			156
							562	9									
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1019	1	2679	3	Y	471	434	0			193
							6	4	518	9							
05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	716	1	2399	3	Y	352	299	0			246
							4	4	387	9							
06	3480	X	2556	-0-	-924	-0-	426	1	1727	3	Y	352	402	0			196
							16	4	387	9							
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					196

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	106	1	1718	3	N	75					194
							83	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	3	N	65	189	1			70
							72	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	113	1	1064	3	N	146					216
							161	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	129	1	1544	3	N	104					320
							114	9									
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	12					332
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					332

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	194	1	1603	3	Y	342	343	0			9
							1	4	376	9							
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	278	1	1758	3	Y	297	301	0			5
							327	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	276	1	2010	3	Y	302	273	0			34
							1	4	332	9							
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	168	1	1802	3	Y	248	268	0			14
							1	4	273	9							
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	98	1	1188	3	Y	196	199	0			11
							15	4	216	9							
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	198	1	1574	3	Y	638	563	1			126
							702	9									
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	209	1	1643	3	Y	606	635	1			97
							1	4	667	9							
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	223	1	1578	3	Y	630	651	1			76
							2	4	693	9							
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	256	1	1625	3	Y	607	401	0	173	1	109
							1	4	668	9							
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	167	1	1218	3	Y	486	512	0			83
							44	4	535	9							
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	159	1	2577	3	N	216	186	1			348
							238	9									
03	2635	X	2319	-0-	-316	-0-	110	1	2009	3	N	182	187	1			343
							200	9									
04	2550	X	2037	-0-	-513	-0-	178	1	1672	3	N	170	184	1			329
							187	9									
05	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	223	1	2675	3	N	74	183	1			220
							81	9									
06	3180	X	762	-0-	-2418	-0-	79	1	629	3	N	49					269
							54	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					269

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3221	-0-	-335	-0-	152	1	2767	3	Y	274	276	0			9
							1	4	301	9							
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	198	1	3590	3	Y	365	361	0			13
							1	4	402	9							
04	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	162	1	2860	3	Y	259	254	0			18
							6	4	285	9							
05	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	188	1	3064	3	Y	271	274	0			15
							6	4	298	9							
06	3810	X	3287	-0-	-523	-0-	162	1	2848	3	Y	234	234	0			15
							20	4	257	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	113	1	2040	3	Y	229	229	0			8
							252	9									
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	130	1	2351	3	Y	290	287	0			11
							1	4	319	9							
04	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	113	1	1982	3	Y	218	213	0			16
							3	4	240	9							
05	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	115	1	1886	3	Y	188	192	0			12
							4	4	207	9							
06	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	107	1	1862	3	Y	273	267	0			18
							12	4	300	9							
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	139	1	2523	3	Y	202	203	0			10
							1	4	222	9							
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	145	1	2620	3	Y	232	230	0			12
							1	4	255	9							
04	3270	X	2674	-0-	-596	-0-	132	1	2307	3	Y	210	204	0			18
							4	4	231	9							
05	3379	X	2157	-0-	-1222	-0-	114	1	1842	3	Y	180	184	0			14
							3	4	198	9							
06	3270	X	1594	-0-	-1676	-0-	78	1	1383	3	Y	112	115	0			11
							10	4	123	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	146 151	1 9	3068	3	Y	137	130	1			33
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	167 176	1 9	3414	3	Y	160	176	1			17
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	174 188	1 9	3361	3	Y	171	158	1			30
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	169 127	1 9	3506	3	Y	115	123	1			22
06	3240	X	3175	-0-	-65	-0-	140 96	1 9	2939	3	Y	87	94	1			15
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3160	-0-	360	360	444 1	1 4	2525 190	3 9	Y	173	138	1			103
03	3100	N	3236	-0-	136	496	480 1	1 4	2587 168	3 9	Y	153	191	1			65
04	3000	N	3978	-0-	978	1474	600 4	1 4	3166 208	3 9	Y	189	146	1			108
05	5290	X	3816	-0-	-1474	-0-	655 14	1 4	2968 179	3 9	Y	163	166	1			105
06	2640	X	2208	-0-	-432	-0-	281 133	1 4	1726 68	3 9	Y	62	85	1			82
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	220 146	1 9	1247	3	Y	133	119	1			93
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	240 171	1 9	1293	3	Y	155	181	1			67
04	2280	N	1573	-0-	-707	-0-	223 2	1 4	1179 169	3 9	Y	154	124	1			97
05	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	194 4	1 4	880 162	3 9	Y	147	146	1			98
06	1650	N	980	-0-	-670	-0-	117 55	1 4	714 94	3 9	Y	85	91	1			92
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2914	-0-	-474	-0-	140 1	1 4	2536 237	3 9	Y	215	218	0			2
03	3751	X	3077	-0-	-674	-0-	148 1	1 4	2673 255	3 9	Y	232	230	0			4
04	3630	X	2573	-0-	-1057	-0-	125 4	1 4	2201 243	3 9	Y	221	214	0			11
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	210 7	1 4	3433 365	3 9	Y	332	329	0			14
06	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	175 21	1 4	3069 350	3 9	Y	318	316	0			16
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2588	-0-	-604	-0-	123	1	2223	3	Y	220	220	0			4
							242	9									
03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	152	1	2763	3	Y	235	234	0			5
							1	4	259	9							
04	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	127	1	2226	3	Y	210	203	0			12
							4	4	231	9							
05	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	117	1	1916	3	Y	197	200	0			9
							4	4	217	9							
06	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	121	1	2115	3	Y	218	215	0			12
							14	4	240	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	107	1	886	3	Y	399	399	0			20
							1	4	439	9							
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	184	1	1159	3	Y	400	403	0			17
							440	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	175	1	1274	3	Y	377	342	0			52
							415	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	121	1	1303	3	Y	346	369	0			29
							1	4	381	9							
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	95	1	1144	3	Y	296	298	0			27
							14	4	326	9							
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	108	1	4273	3	Y	520	514	0			48
							1	4	572	9							
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	125	1	4579	3	Y	540	548	0			40
							1	4	594	9							
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	124	1	4254	3	Y	511	475	0			76
							11	4	562	9							
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	145	1	4524	3	Y	569	589	0			56
							56	4	626	9							
06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	143	1	4208	3	Y	530	533	0			53
							118	4	583	9							
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	95	1	3730	3	Y	416	411	0			35
							1	4	458	9							
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	117	1	4297	3	Y	431	437	0			29
							1	4	474	9							
04	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	108	1	3718	3	Y	393	365	0			57
							10	4	432	9							
05	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	125	1	3919	3	Y	439	454	0			42
							49	4	483	9							
06	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	122	1	3608	3	Y	401	404	0			39
							102	4	441	9							
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	Y	281	284	0			14
							1	4	309	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	725	3	Y	320	321	0			13
							352	9									
04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	102	1	745	3	Y	319	289	0			43
							351	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	291	310	0			24
							1	4	320	9							
06	1140	N	924	-0-	-216	-0-	49	1	594	3	Y	249	251	0			22
							7	4	274	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					22

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	274	1	5294	3	Y	161	174	1			87
							7	4	177	9							
03	6045	X	6023	-0-	-22	-0-	291	1	5556	3	Y	158	174	1			71
							2	4	174	9							
04	5850	X	2639	-0-	-3211	-0-	145	1	2429	3	Y	59	56	1			74
							65	9									
05	6045	X	4296	-0-	-1749	-0-	203	1	3995	3	Y	89	87	1			76
							98	9									
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	313	1	6164	3	Y	128	119	1			85
							19	4	141	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					85

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	354	1	6833	3	Y	134	120	1			89
							9	4	147	9							
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	310	1	5925	3	Y	156	164	1			81
							2	4	172	9							
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	326	1	5469	3	Y	160	135	1			106
							1	4	176	9							
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	276	1	5433	3	Y	151	156	1			101
							166	9									
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	237	1	4658	3	Y	96	104	1			93
							14	4	106	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	34	1	924	3	Y	141	141	0			2
							1	4	155	9							
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	3	Y	240	238	0			4
							2	4	264	9							
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	3	Y	194	193	0			5
							4	4	213	9							
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	3	Y	206	205	0			6
							227	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	478	469	0			15
							9	4	526	9							
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6850	-0-	-38	-0-	327	1	6318	3	Y	179	164	1			25
							8	4	197	9							
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	352	1	6729	3	Y	177	190	1			12
							3	4	195	9							
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	392	1	6574	3	Y	144	124	1			32
							1	4	158	9							
05	7595	X	6961	-0-	-634	-0-	329	1	6483	3	Y	135	140	1			27
							149	9									
06	7350	X	6202	-0-	-1148	-0-	293	1	5752	3	Y	127	127	1			27
							17	4	140	9							
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	30	32	0			-0-
							33	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	Y	41	41	0			-0-
							1	4	45	9							
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	47	47	0			-0-
							1	4	52	9							
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	6	1	167	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
06	570	N	291	-0-	-279	-0-	8	1	214	3	Y	62	62	0			-0-
							1	4	68	9							
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	85	1	5025	3	Y	366	376	0			83
							403	9									
03	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	83	1	5441	3	Y	368	360	0			91
							1	4	405	9							
04	5820	X	5787	-0-	-33	-0-	81	1	5300	3	Y	368	333	0			126
							1	4	405	9							
05	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	86	1	5503	3	Y	318	322	0			122
							3	4	350	9							
06	5820	X	3247	-0-	-2573	-0-	44	1	2950	3	Y	149	133	0			138
							89	4	164	9							
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					138

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	363	1	7002	3	Y	201	219	1			99
							9	4	221	9							
03	8525	X	7962	-0-	-563	-0-	384	1	7340	3	Y	214	233	1			80
							3	4	235	9							
04	8250	X	6110	-0-	-2140	-0-	336	1	5642	3	Y	119	106	1			93
							1	4	131	9							
05	8525	X	6742	-0-	-1783	-0-	320	1	6292	3	Y	118	122	1			89
							130	9									
06	8250	X	6257	-0-	-1993	-0-	295	1	5809	3	Y	123	121	1			91
							18	4	135	9							
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	3	Y	171	173	0			8
							1	4	188	9							
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	45	1	1420	3	Y	154	154	0			8
							2	4	169	9							
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	50	1	1469	3	Y	182	179	0			11
							4	4	200	9							
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	3	Y	187	186	0			12
							206	9									
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	45	1	1275	3	Y	189	190	0			11
							9	4	208	9							
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	986	-0-	-1954	-0-	133	1	754	3	Y	90	79	1			59
							99	9									
03	3224	X	1042	-0-	-2182	-0-	138	1	744	3	Y	145	151	1			53
							160	9									
04	2940	X	630	-0-	-2310	-0-	82	1	430	3	Y	107	92	1			68
							118	9									
05	2511	X	1213	-0-	-1298	-0-	191	1	866	3	Y	138	126	1			80
							4	4	152	9							
06	2430	X	761	-0-	-1669	-0-	89	1	545	3	Y	77	80	1			77
							42	4	85	9							
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					77

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	184	1	1407	3	Y	427	427	0			35
							470	9									
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	225	1	1577	3	Y	488	488	0			35
							537	9									
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	231	1	1698	3	Y	475	414	0			96
							12	4	523	9							
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	231	1	1731	3	Y	396	444	0			48
							4	4	436	9							
06	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	143	1	1407	3	Y	323	302	0			69
							20	4	355	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	30	1	5804	3	Y	324	317	1			65
							356	9									
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	35	1	6618	3	Y	336	334	1			67
							370	9									
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	33	1	6256	3	Y	345	345	1			67
							380	9									
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	34	1	6358	3	Y	320	266	1			121
							352	9									
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	32	1	5691	3	Y	275	329	1			67
							157	4	303	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	Y	280	285	1			48
							308	9									
03	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	21	1	3995	3	Y	250	255	1			43
							275	9									
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	22	1	4247	3	Y	257	258	1			42
							283	9									
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	23	1	4161	3	Y	226	190	1			78
							249	9									
06	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	21	1	3844	3	Y	200	238	1			40
							106	4	220	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	23	1	4522	3	Y	298	292	1			46
							328	9									
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	27	1	5187	3	Y	325	320	1			51
							358	9									
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	25	1	4809	3	Y	293	298	1			46
							322	9									
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	26	1	4879	3	Y	293	241	1			98
							322	9									
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	27	1	4736	3	Y	268	314	1			52
							130	4	295	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	178	1	539	3	Y	238	214	0			94
							262	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	225	1	730	3	Y	231	252	0			73
							254	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	235	1	618	3	Y	338	297	0			114
							1	4	372	9							
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	203	1	680	3	Y	286	239	0			161
							1	4	315	9							
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	163	1	661	3	Y	166	201	0			126
							6	4	183	9							
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					126

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	245	1	1391	3	Y	151	131	1			107
							166	9									
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	300	1	1616	3	Y	157	189	1			75
							173	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	241	1	1273	3	Y	142	119	1			98
							2	4	156	9							
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	302	1	1370	3	Y	169	158	1			109
							6	4	186	9							
06	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	168	1	1035	3	Y	69	86	1			92
							80	4	76	9							
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	387	1	2969	3	Y	513	513	0			50
							1	4	564	9							
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	505	1	3542	3	Y	627	626	0			51
							690	9									
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	442	1	3253	3	Y	520	455	0			116
							24	4	572	9							
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	511	1	3829	3	Y	549	603	0			62
							9	4	604	9							
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	338	1	3329	3	Y	463	433	0			92
							48	4	509	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					92

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	184	1	1411	3	Y	418	418	0			30
							460	9									
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	227	1	1596	3	Y	486	486	0			30
							535	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	219	1	1612	3	Y	444	388	0			86
							12	4	488	9							
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	233	1	1742	3	Y	467	509	0			44
							4	4	514	9							
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	167	1	1643	3	Y	349	328	0			65
							23	4	384	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					65

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3534	-0-	-442	-0-	86	1	3168	3	Y	254	248	0			28
							1	4	279	9							
03	4309	X	3738	-0-	-571	-0-	109	1	3295	3	Y	297	305	0			20
							7	4	327	9							
04	4200	X	3998	-0-	-202	-0-	135	1	3509	3	Y	321	297	0			44
							1	4	353	9							
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	163	1	3804	3	Y	352	367	0			29
							1	4	387	9							
06	4020	X	3694	-0-	-326	-0-	142	1	3211	3	Y	290	294	0			25
							22	4	319	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4515	-0-	-441	-0-	110	1	4062	3	Y	311	302	0			21
							1	4	342	9							
03	5611	X	4620	-0-	-991	-0-	138	1	4137	3	Y	306	315	0			12
							8	4	337	9							
04	5430	X	4657	-0-	-773	-0-	161	1	4176	3	Y	290	270	0			32
							1	4	319	9							
05	5456	X	4926	-0-	-530	-0-	188	1	4397	3	Y	309	324	0			17
							1	4	340	9							
06	4980	X	4504	-0-	-476	-0-	176	1	4001	3	Y	272	275	0			14
							28	4	299	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					14

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	326	1	1435	3	Y	426	397	1			63
							3	4	469	9							
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	245	1	1111	3	Y	205	240	1			28
							9	4	226	9							
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	198	1	730	3	Y	413	363	1			78
							32	4	454	9							
05	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	171	1	727	3	Y	469	476	1			71
							3	4	516	9							
06	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	184	1	769	3	Y	421	429	1			63
							5	4	463	9							
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4413	-0-	-403	-0-	173	1	4054	3	Y	169	156	1			33
							186	9									
03	5332	X	4979	-0-	-353	-0-	202	1	4570	3	Y	188	179	1			42
							207	9									
04	5160	X	4553	-0-	-607	-0-	181	1	4192	3	Y	164	156	1			50
							180	9									
05	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	158	1	3966	3	Y	146	167	1			29
							161	9									
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	150	1	4938	3	Y	147	137	1			39
							162	9									
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5263	-0-	2463	2463	199	1	4660	3	Y	367	319	1			65
							404	9									
03	3100	N	1899	-0-	-1201	1262	72	1	1619	3	Y	189	208	1			46
							208	9									
04	2928	N	1666	-0-	-1262	-0-	63	1	1453	3	Y	136	140	1			42
							150	9									
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2019	3	Y	189	200	1			31
							208	9									
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2042	3	Y	221	199	1			53
							243	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2099	-0-	-1877	-0-	80	1	1862	3	Y	143	142	1			28
							157	9									
03	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	167	1	3783	3	Y	262	238	1			52
							288	9									
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	184	1	4240	3	Y	263	241	1			74
							289	9									
05	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	144	1	3625	3	Y	212	247	1			39
							233	9									
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	171	1	5631	3	Y	295	263	1			71
							325	9									
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					71

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2281	-0-	-575	-0-	717	1	457	3	Y	147	162	1			191
							945	4	162	9							
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	429	1	3211	4	Y	118					309
							130	9									
04	5400	X	2436	-0-	-2964	-0-	380	1	1927	4	Y	117	154	1			272
							129	9									
05	5580	X	2141	-0-	-3439	-0-	874	1	1198	4	Y	63	152	1			183
							69	9									
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					183
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					183

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2054	N	611	-0-	-1443	-0-	12	1	395	3	Y	185	194	0			9
							204	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	174	174	0			9
							191	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	6	0			3
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	1	1	28	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	Y	-0-					2
							4	4									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	80	1	1883	3	Y	242	221	1			50
							266	9									
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	3	Y	202	203	1			49
							222	9									
04	3000	N	3446	-0-	446	446	130	1	2995	3	Y	292	257	1			84
							321	9									
05	3100	N	3067	-0-	-33	413	107	1	2684	3	Y	251	284	1			51
							276	9									
06	3000	N	2703	-0-	-297	116	72	1	2393	3	Y	216	206	1			61
							238	9									
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	143	145	0			2
							1	4	157	9							
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1042	3	Y	154	154	0			2
							1	4	169	9							
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	3	Y	227	223	0			6
							4	4	250	9							
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	44	1	1199	3	Y	176	177	0			5
							194	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	Y	205	204	0			6
							8	4	226	9							
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	Y	84	82	0			3
							1	4	92	9							
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	9	1	282	3	Y	146	143	0			6
							1	4	161	9							
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	12	1	311	3	Y	163	162	0			7
							179	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	257	254	0			10
							3	4	283	9							
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	679	-0-	-963	-0-	20	1	542	3	Y	105	104	0			1
							1	4	116	9							
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	17	1	562	3	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	927	3	Y	91	90	0			2
							3	4	100	9							
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	855	3	Y	107	103	0			4
							6	4	118	9							
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	188	1	425	3	Y	439	433	0			29
							483	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	408	1	1039	3	Y	565	565	0			29
							622	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	392	1	1110	3	Y	468	434	0			63
							515	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	425	1	1153	3	Y	450	483	0			30
							1	4	495	9							
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	162	1	573	3	Y	206	207	0			29
							227	9									
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	183	3	Y	27	33	0			1
							30	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	190	1	484	3	Y	95	93	0			3
							105	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	157	1	445	3	Y	110	101	0			12
							121	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	148	1	401	3	Y	126	133	0			5
							139	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	174	1	619	3	Y	179	164	0			20
							197	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	685	1	1550	3	Y	217	232	0			19
							1	4	239	9							
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	509	1	1295	3	Y	191	196	0			14
							210	9									
04	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	388	1	1098	3	Y	160	148	0			26
							176	9									
05	2728	N	1339	-0-	-1389	-0-	334	1	907	3	Y	88	103	0			11
							1	4	97	9							
06	1950	N	850	-0-	-1100	-0-	178	1	632	3	Y	36	37	0			10
							40	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2973	-0-	-667	-0-	72	1	2658	3	Y	220	214	0			18
							1	4	242	9							
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	113	1	3391	3	Y	241	248	0			11
							7	4	265	9							
04	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	109	1	2850	3	Y	190	177	0			24
							1	4	209	9							
05	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	135	1	3132	3	Y	212	222	0			14
							233	9									
06	3660	X	3276	-0-	-384	-0-	131	1	2981	3	Y	130	133	0			11
							21	4	143	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	127	1	4668	3	Y	481	469	0			55
							1	4	529	9							
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	187	1	5599	3	Y	537	549	0			43
							11	4	591	9							
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	195	1	5046	3	Y	496	461	0			78
							1	4	546	9							
05	5797	X	5433	-0-	-364	-0-	202	1	4722	3	Y	462	489	0			51
							1	4	508	9							
06	5610	X	5358	-0-	-252	-0-	204	1	4632	3	Y	445	450	0			46
							32	4	490	9							
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3274	-0-	-506	-0-	77	1	2846	3	Y	318	310	0			31
							1	4	350	9							
03	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	110	1	3310	3	Y	466	475	0			22
							7	4	513	9							
04	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	128	1	3327	3	Y	497	461	0			58
							1	4	547	9							
05	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	137	1	3205	3	Y	350	376	0			32
							1	4	385	9							
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	154	1	3515	3	Y	443	446	0			29
							25	4	487	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1477	3	Y	180	176	0			21
							198	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	63	1	1909	3	Y	221	225	0			17
							4	4	243	9							
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	81	1	2110	3	Y	230	213	0			34
							1	4	253	9							
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	73	1	1691	3	Y	184	196	0			22
							202	9									
06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	76	1	1737	3	Y	214	215	0			21
							12	4	235	9							
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4386	-0-	-1130	-0-	43	1	4204	3	Y	126	132	0			24
							139	9									
03	6107	X	4372	-0-	-1735	-0-	32	1	4146	3	Y	176	170	0			30
							194	9									
04	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	25	1	4569	3	Y	148	122	0			56
							163	9									
05	4867	X	4755	-0-	-112	-0-	48	1	4510	3	Y	179	198	0			37
							197	9									
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	60	1	7243	3	Y	329	247	0			119
							99	4	362	9							
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3661	-0-	-1127	-0-	35	1	3501	3	Y	114	129	0			17
							125	9									
03	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	33	1	4283	3	Y	160	155	0			22
							176	9									
04	5430	X	4658	-0-	-772	-0-	24	1	4459	3	Y	159	128	0			53
							175	9									
05	5611	X	4430	-0-	-1181	-0-	45	1	4220	3	Y	150	176	0			27
							165	9									
06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	39	1	4720	3	Y	119	102	0			44
							65	4	131	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	57	1	5597	3	Y	301	294	0			49
							331	9									
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	47	1	6042	3	Y	293	293	0			49
							322	9									
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	31	1	5818	3	Y	312	250	0			111
							343	9									
05	6293	X	5914	-0-	-379	-0-	58	1	5536	3	Y	290	340	0			61
							1	4	319	9							
06	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	45	1	5402	3	Y	225	194	0			92
							73	4	248	9							
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					92

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	Y	218	215	0			4
							240	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	Y	12	13	0			3
							13	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	66	1	131	3	Y	125	125	0			3
							138	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	229	1	512	3	Y	37	38	0			2
							41	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5503	-0-	-69	-0-	124	1	4866	3	Y	465	458	0			39
							1	4	512	9							
03	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	148	1	5437	3	Y	451	459	0			31
							1	4	496	9							
04	5850	X	5688	-0-	-162	-0-	148	1	5053	3	Y	431	400	0			62
							13	4	474	9							
05	6107	X	5635	-0-	-472	-0-	157	1	4902	3	Y	468	484	0			46
							61	4	515	9							
06	5910	X	5273	-0-	-637	-0-	159	1	4703	3	Y	253	258	0			41
							133	4	278	9							
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	133	1	5216	3	Y	523	516	0			50
							1	4	575	9							
03	6448	X	6281	-0-	-167	-0-	151	1	5529	3	Y	545	553	0			42
							1	4	600	9							
04	6240	X	5855	-0-	-385	-0-	151	1	5162	3	Y	481	447	0			76
							13	4	529	9							
05	6448	X	5875	-0-	-573	-0-	164	1	5146	3	Y	455	476	0			55
							64	4	501	9							
06	6240	X	5897	-0-	-343	-0-	171	1	5060	3	Y	475	477	0			53
							143	4	523	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	97	1	3823	3	Y	400	396	0			35
							1	4	440	9							
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	114	1	4190	3	Y	433	439	0			29
							1	4	476	9							
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	107	1	3634	3	Y	395	366	0			58
							9	4	435	9							
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	123	1	3848	3	Y	433	449	0			42
							48	4	476	9							
06	4110	X	3159	-0-	-951	-0-	91	1	2666	3	Y	297	301	0			38
							75	4	327	9							
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	120	1	4720	3	Y	401	396	0			25
							1	4	441	9							
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	141	1	5157	3	Y	425	432	0			18
							1	4	468	9							
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	143	1	4898	3	Y	383	356	0			45
							13	4	421	9							
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	147	1	4602	3	Y	410	422	0			33
							57	4	451	9							
06	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	127	1	3760	3	Y	327	330	0			30
							107	4	360	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	118	1	4635	3	Y	469	463	0			36
							1	4	516	9							
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	142	1	5198	3	Y	517	524	0			29
							1	4	569	9							
04	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	136	1	4659	3	Y	484	449	0			64
							12	4	532	9							
05	5673	X	5190	-0-	-483	-0-	142	1	4448	3	Y	495	511	0			48
							55	4	545	9							
06	5490	X	3578	-0-	-1912	-0-	103	1	3034	3	Y	324	328	0			44
							85	4	356	9							
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					44

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	202	1	1089	3	Y	204	204	0			11
							2	4	224	9							
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	359	1	1883	3	Y	237	242	0			6
							1	4	261	9							
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	294	1	1562	3	Y	171	164	0			13
							2	4	188	9							
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	219	1	1316	3	Y	223	225	0			11
							2	4	245	9							
06	1710	N	1273	-0-	-437	-0-	213	1	876	3	Y	153	152	0			12
							16	4	168	9							
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	285	1	1534	3	Y	190	190	0			15
							2	4	209	9							
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	310	1	1626	3	Y	245	249	0			11
							270	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	338	1	1797	3	Y	192	185	0			18
							3	4	211	9							
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	3	Y	231	233	0			16
							3	4	254	9							
06	2130	N	1430	-0-	-700	-0-	249	1	1027	3	Y	123	124	0			15
							19	4	135	9							
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2754	-0-	-46	-0-	6	1	2618	3	Y	118	124	0			26
							130	9									
03	2852	X	2643	-0-	-209	-0-	6	1	2501	3	Y	122	119	0			29
							2	4	134	9							
04	2820	X	2684	-0-	-136	-0-	5	1	2532	3	Y	123	129	0			23
							12	4	135	9							
05	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	4	1	2688	3	Y	131	118	0			36
							4	4	144	9							
06	2550	N	1366	-0-	-1184	-0-	20	1	1206	3	Y	41	43	0			34
							95	4	45	9							
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					34

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	2	1	994	3	Y	65	68	0			15
							72	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	Y	80	77	0			18
							1	4	88	9							
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	2	1	1130	3	Y	71	75	0			14
							6	4	78	9							
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	2	1	1295	3	Y	87	78	0			23
							2	4	96	9							
06	1200	N	594	-0-	-606	-0-	9	1	520	3	Y	23	25	0			21
							40	4	25	9							
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3088	-0-	-440	-0-	7	1	2848	3	Y	212	224	0			41
							233	9									
03	3906	X	3543	-0-	-363	-0-	7	1	3246	3	Y	261	252	0			50
							3	4	287	9							
04	3780	X	3660	-0-	-120	-0-	6	1	3388	3	Y	226	237	0			39
							17	4	249	9							
05	3906	X	3579	-0-	-327	-0-	5	1	3363	3	Y	187	171	0			55
							5	4	206	9							
06	3540	X	2366	-0-	-1174	-0-	34	1	2083	3	Y	76	76	0			55
							165	4	84	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	898	3	Y	25	27	0			22
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	841	3	Y	15	15	0			22
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	14 50	1 9	908	3	Y	45	38	0			29
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	1268 110	3 9	Y	100	97	0			32
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	10 21	1 4	689 53	3 9	Y	48	42	0			38
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					38

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	26 59	1 9	1566	3	Y	54	56	0			28
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	25 45	1 9	1604	3	Y	41	40	0			29
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	36 69	1 9	2329	3	Y	63	56	0			36
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	2242 62	3 9	Y	56	59	0			33
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	26 53	1 4	1759 75	3 9	Y	68	55	0			46
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					46

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	32 143	1 9	1890	3	Y	130	134	0			38
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	34 120	1 9	2166	3	Y	109	108	0			39
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	34 149	1 9	2159	3	Y	135	121	0			53
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	2175 135	3 9	Y	123	124	0			52
06	2160	N	1145	-0-	-1015	-0-	16 31	1 4	1037 61	3 9	Y	55	49	0			58
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					58

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	Y	24	25	0			4
							26	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	61	57	0			8
							1	4	67	9							
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	2	1	967	3	Y	65	66	0			7
							5	4	72	9							
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	2	1	960	3	Y	71	64	0			14
							1	4	78	9							
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	24	1	1494	3	Y	79	67	0			26
							119	4	87	9							
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					26

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	23	1	1334	3	Y	79	82	0			21
							87	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	21	1	1365	3	Y	78	77	0			22
							86	9									
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	21	1	1338	3	Y	82	74	0			30
							90	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	24	1	1538	3	Y	84	84	0			30
							1	4	92	9							
06	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	18	1	1168	3	Y	52	44	0			38
							34	4	57	9							
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					38

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3146	-0-	-186	-0-	50	1	2955	3	Y	128	132	0			33
							141	9									
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	56	1	3681	3	Y	143	140	0			36
							1	4	157	9							
04	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	49	1	3227	3	Y	139	126	0			49
							1	4	153	9							
05	3689	X	3108	-0-	-581	-0-	45	1	2941	3	Y	109	112	0			46
							2	4	120	9							
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	65	1	4343	3	Y	114	92	0			68
							130	4	125	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					68

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	2	1	1022	3	Y	81	84	0			17
							89	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	855	3	Y	72	71	0			18
							1	4	79	9							
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	2	1	804	3	Y	61	64	0			15
							3	4	67	9							
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	75	67	0			23
							1	4	83	9							
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	10	1	636	3	Y	37	36	0			24
							51	4	41	9							
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	N	23	-0-	-590	-0-	6	1	14	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	53	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	128	1	279	3	Y	67	60	0			7
							74	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	160	3	Y	36	41	0			2
							40	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	200	1	447	3	Y	222	221	0			3
							244	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	185	1	437	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	401	1	861	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	318	1	689	3	Y	95	84	0			11
							105	9									
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	156	1	309	3	Y	71	77	0			5
							78	9									
06	1260	N	807	-0-	-453	-0-	231	1	517	3	Y	54	54	0			5
							59	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	360	1	6948	3	Y	376	379	0			59
							1	4	414	9							
03	7595	X	4722	-0-	-2873	-0-	214	1	4234	3	Y	247	253	0			53
							2	4	272	9							
04	7500	X	4738	-0-	-2762	-0-	202	1	4204	3	Y	302	263	0			92
							332	9									
05	7750	X	4499	-0-	-3251	-0-	192	1	4039	3	Y	244	284	0			52
							268	9									
06	7500	X	2140	-0-	-5360	-0-	76	1	1897	3	Y	105	108	0			49
							51	4	116	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2763	N	19	-0-	-2744	-0-	1	1	16	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3100	N	6207	-0-	3107	3107	277	1	5502	3	Y	386	380	0			6
							3	4	425	9							
04	3000	N	5287	-0-	2287	5394	227	1	4722	3	Y	307	268	0			45
							338	9									
05	3100	N	3898	-0-	798	6192	167	1	3518	3	Y	194	214	0			25
							213	9									
06	7500	X	1308	-0-	-6192	-0-	47	1	1162	3	Y	62	65	0			22
							31	4	68	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1576	-0-	-860	-0-	73	1	1404	3	Y	90	92	0			17
							99	9									
03	2480	X	1180	-0-	-1300	-0-	53	1	1037	3	Y	82	82	0			17
							90	9									
04	2280	X	1251	-0-	-1029	-0-	55	1	1134	3	Y	56	49	0			24
							62	9									
05	3100	N	3564	-0-	464	464	152	1	3207	3	Y	186	194	0			16
							205	9									
06	2364	N	1900	-0-	-464	-0-	67	1	1678	3	Y	100	103	0			13
							45	4	110	9							
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					13

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4146	-0-	-278	-0-	198	1	3826	3	Y	106	113	1			85
							5	4	117	9							
03	4898	X	4692	-0-	-206	-0-	227	1	4341	3	Y	111	121	1			75
							2	4	122	9							
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	309	1	5191	3	Y	99	84	1			90
							1	4	109	9							
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	264	1	5196	3	Y	112	112	1			90
							123	9									
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	223	1	4378	3	Y	107	106	1			91
							13	4	118	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	68	1	6881	3	Y	330	334	0			59
							1	4	363	9							
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	60	1	7690	3	Y	377	371	0			65
							415	9									
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	40	1	7427	3	Y	355	290	0			130
							391	9									
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	75	1	7136	3	Y	301	363	0			68
							1	4	331	9							
06	6990	X	3277	-0-	-3713	-0-	26	1	3122	3	Y	79	99	0			48
							42	4	87	9							
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					48

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	185	1	562	3	Y	208	133	1			75
							229	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	176	1	501	3	Y	99	144	1			30
							109	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	194	1	536	3	Y	217	156	1			91
							5	4	239	9							
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3307	-0-	507	2387	610	1	1871	3	Y	750	667	1			167
							1	4	825	9							
03	3100	N	4343	-0-	1243	3630	1064	1	2369	3	Y	823	751	1			239
							5	4	905	9							
04	3000	N	4575	-0-	1575	5205	952	1	2883	3	Y	673	583	1			329
							740	9									
05	7339	X	2134	-0-	-5205	-0-	470	1	1338	3	Y	296	517	1			108
							326	9									
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	433	1	1194	3	Y	207	200	1			115
							11	4	228	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					115

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	5	1	2304	3	Y	92	97	0			22
							101	9									
03	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	6	1	2535	3	Y	102	99	0			25
							2	4	112	9							
04	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	4	1	2404	3	Y	90	95	0			20
							13	4	99	9							
05	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	5	1	2490	3	Y	127	114	0			33
							3	4	140	9							
06	2580	X	1503	-0-	-1077	-0-	22	1	1334	3	Y	38	40	0			31
							105	4	42	9							
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	184	1	1640	3	Y	195	197	0			26
							215	9									
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	153	1	1322	3	Y	151	148	0			29
							1	4	166	9							
04	1590	N	1012	-0-	-578	-0-	96	1	822	3	Y	85	74	0			40
							94	9									
05	2170	N	963	-0-	-1207	-0-	90	1	750	3	Y	112	121	0			31
							123	9									
06	1590	N	701	-0-	-889	-0-	52	1	564	3	Y	61	56	0			36
							18	4	67	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
03	3751	X	2532	-0-	-1219	-0-	245	1	2119	3	Y	152	145	0			7
							1	4	167	9							
04	3630	X	3148	-0-	-482	-0-	313	1	2670	3	Y	150	126	0			31
							165	9									
05	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	335	1	2789	3	Y	172	180	0			23
							189	9									
06	2460	X	1074	-0-	-1386	-0-	80	1	865	3	Y	92	84	0			31
							28	4	101	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	597	1	5316	3	Y	221	223	0			36
							243	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	398	1	3442	3	Y	179	176	0			39
							2	4	197	9							
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	379	1	3226	3	Y	160	134	0			65
							176	9									
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	406	1	3382	3	Y	196	210	0			51
							216	9									
06	3510	X	1934	-0-	-1576	-0-	152	1	1639	3	Y	83	77	0			57
							52	4	91	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	3	Y	61	62	0			14
							67	9									
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1756	3	Y	68	68	0			14
							1	4	75	9							
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	3	Y	53	46	0			21
							58	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	3	Y	42	49	0			14
							46	9									
06	1560	N	952	-0-	-608	-0-	35	1	870	3	Y	22	23	0			13
							23	4	24	9							
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4884	-0-	-268	-0-	230	1	4451	3	Y	184	186	0			27
							1	4	202	9							
03	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	247	1	4898	3	Y	204	205	0			26
							2	4	224	9							
04	5790	X	5183	-0-	-607	-0-	228	1	4734	3	Y	201	175	0			52
							221	9									
05	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	228	1	4794	3	Y	165	189	0			28
							182	9									
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	226	1	5639	3	Y	193	193	0			28
							151	4	212	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	38	41	0			13
							42	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	99	1	854	3	Y	128	124	0			17
							141	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	154	1	1313	3	Y	98	83	0			32
							108	9									
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	258	1	2145	3	Y	93	101	0			24
							102	9									
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	43	1	465	3	Y	18	18	0			24
							15	4	20	9							
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	94	95	0			12
							103	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	94	92	0			14
							103	9									
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	58	1	498	3	Y	71	60	0			25
							78	9									
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	62	1	514	3	Y	67	74	0			18
							74	9									
06	600	N	310	-0-	-290	-0-	23	1	248	3	Y	28	26	0			20
							8	4	31	9							
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	1330	-0-	-2422	-0-	131	1	1162	3	Y	34	36	0			9
							37	9									
03	4154	X	1626	-0-	-2528	-0-	159	1	1372	3	Y	85	83	0			11
							1	4	94	9							
04	4020	X	1306	-0-	-2714	-0-	130	1	1108	3	Y	62	53	0			20
							68	9									
05	4154	X	986	-0-	-3168	-0-	99	1	824	3	Y	57	62	0			15
							63	9									
06	4020	X	464	-0-	-3556	-0-	37	1	390	3	Y	23	22	0			16
							12	4	25	9							
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					16

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	218	1	4204	3	Y	125	137	1			49
							5	4	138	9							
03	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	236	1	4513	3	Y	127	138	1			38
							2	4	140	9							
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	264	1	4414	3	Y	117	99	1			56
							129	9									
05	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	228	1	4494	3	Y	111	115	1			52
							122	9									
06	4770	X	4506	-0-	-264	-0-	211	1	4166	3	Y	105	105	1			52
							13	4	116	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	237	1	4926	3	Y	134	160	1			36
							147	9									
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	271	1	5495	3	Y	147	153	1			30
							162	9									
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	249	1	4573	3	Y	101	95	1			36
							111	9									
05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	425	1	9167	3	Y	200	197	1			39
							220	9									
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	426	1	9253	3	Y	181	169	1			51
							199	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6700	-0-	-216	-0-	22	1	6291	3	Y	352	345	0			30
							387	9									
03	7657	X	7462	-0-	-195	-0-	23	1	7027	3	Y	373	383	0			20
							2	4	410	9							
04	7410	X	7321	-0-	-89	-0-	23	1	6880	3	Y	380	346	0			54
							418	9									
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	26	1	7381	3	Y	343	372	0			25
							1	4	377	9							
06	7410	X	6969	-0-	-441	-0-	22	1	6623	3	Y	266	253	0			38
							31	4	293	9							
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	5	1	1555	3	Y	106	104	0			12
							117	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	1928	3	Y	97	100	0			9
							107	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	6	1	1723	3	Y	90	82	0			17
							99	9									
05	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	6	1	1578	3	Y	68	76	0			9
							75	9									
06	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	6	1	1687	3	Y	52	49	0			12
							8	4	57	9							
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3640	-0-	-28	-0-	12	1	3395	3	Y	212	208	0			14
							233	9									
03	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	12	1	3720	3	Y	201	207	0			8
							1	4	221	9							
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	12	1	3604	3	Y	199	181	0			26
							219	9									
05	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	12	1	3233	3	Y	180	196	0			10
							198	9									
06	3900	X	3737	-0-	-163	-0-	12	1	3526	3	Y	166	157	0			19
							16	4	183	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	387	1	6140	3	Y	155	189	1			227
							171	9									
03	5766	X	5040	-0-	-726	-0-	271	1	4600	3	Y	154	188	1			193
							169	9									
04	5580	X	4398	-0-	-1182	-0-	426	1	3827	3	Y	132					325
							145	9									
05	7409	X	6052	-0-	-1357	-0-	486	1	5426	3	Y	127	187	1			265
							140	9									
06	7170	X	4013	-0-	-3157	-0-	482	1	3401	3	Y	118	182	1			201
							130	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					201

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	163	1	1635	3	Y	404	413	0			52
							1	4	444	9							
03	3100	N	3222	-0-	122	122	434	1	2176	3	Y	556	539	0			69
							612	9									
04	3000	N	3280	-0-	280	402	809	1	1898	3	Y	518	441	0			146
							3	4	570	9							
05	3100	N	3286	-0-	186	588	741	1	2019	3	Y	477	518	0			105
							1	4	525	9							
06	2990	X	2402	-0-	-588	-0-	543	1	1539	3	Y	272	271	0			106
							21	4	299	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		341	-0-	341	1612	1	1	308	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
03	14B2 EXT		466	-0-	466	2078	1	1	419	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
04	14B2 EXT		337	-0-	337	2415	1	1	302	3	Y	31	29	0			3
							34	9									
05	2565	X	150	-0-	-2415	-0-	135	3	15	9	Y	14	15	0			2
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	1	1	274	3	Y	22	21	0			3
							1	4	24	9							
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	151	1	1515	3	Y	249	253	0			24
							1	4	274	9							
03	3100	N	3160	-0-	60	60	460	1	2309	3	Y	355	343	0			36
							391	9									
04	3000	N	3451	-0-	451	511	915	1	2146	3	Y	352	299	0			89
							3	4	387	9							
05	3100	N	3340	-0-	240	751	806	1	2195	3	Y	307	334	0			62
							1	4	338	9							
06	2912	X	2161	-0-	-751	-0-	515	1	1460	3	Y	151	151	0			62
							20	4	166	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1281	-0-	-987	-0-	96	1	961	3	Y	204	212	0			26
							224	9									
03	2480	X	2397	-0-	-83	-0-	335	1	1682	3	Y	345	334	0			37
							380	9									
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	666	1	1561	3	Y	341	290	0			88
							2	4	375	9							
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	598	1	1631	3	Y	331	359	0			60
							1	4	364	9							
06	2310	N	1943	-0-	-367	-0-	445	1	1261	3	Y	200	199	0			61
							17	4	220	9							
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2553	N	1801	-0-	-752	-0-	5	1	1508	3	Y	262	255	0			25
							288	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	7	1	1830	3	Y	237	244	0			18
							261	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	7	1	1932	3	Y	139	127	0			30
							153	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	7	1	1868	3	Y	128	142	0			16
							141	9									
06	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	6	1	1666	3	Y	90	86	0			20
							7	4	99	9							
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	3	Y	127	124	0			10
							140	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	5	1	1421	3	Y	92	95	0			7
							101	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	75	68	0			14
							83	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1468	3	Y	77	82	0			9
							85	9									
06	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	4	1	1167	3	Y	52	50	0			11
							5	4	57	9							
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	122	1	3410	3	Y	417	424	0			26
							459	9									
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	3	Y	444	436	0			34
							488	9									
04	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	119	1	2909	3	Y	344	301	0			77
							378	9									
05	4216	X	3889	-0-	-327	-0-	131	1	3318	3	Y	399	425	0			51
							1	4	439	9							
06	4080	X	2609	-0-	-1471	-0-	81	1	2276	3	Y	172	181	0			42
							63	4	189	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4585	-0-	-427	-0-	148	1	4151	3	Y	259	269	0			20
							1	4	285	9							
03	5549	X	5044	-0-	-505	-0-	173	1	4551	3	Y	290	285	0			25
							1	4	319	9							
04	5460	X	4682	-0-	-778	-0-	171	1	4199	3	Y	284	245	0			64
							312	9									
05	5642	X	4900	-0-	-742	-0-	176	1	4429	3	Y	267	290	0			41
							1	4	294	9							
06	5460	X	2762	-0-	-2698	-0-	87	1	2475	3	Y	118	126	0			33
							70	4	130	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	106	1	2968	3	Y	178	183	0			11
							196	9									
03	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	118	1	3101	3	Y	200	197	0			14
							220	9									
04	3420	X	3024	-0-	-396	-0-	110	1	2710	3	Y	185	160	0			39
							204	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	131	1	3319	3	Y	191	205	0			25
							1	4	210	9							
06	3510	X	1749	-0-	-1761	-0-	55	1	1566	3	Y	76	82	0			19
							44	4	84	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	115	1	2828	3	Y	262	267	0			15
							6	4	288	9							
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	105	1	3153	3	Y	270	266	0			19
							4	4	297	9							
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	91	1	2958	3	Y	226	204	0			41
							3	4	249	9							
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	95	1	3089	3	Y	243	260	0			24
							3	4	267	9							
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	63	1	2923	3	Y	222	209	0			37
							43	4	244	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	125	1	3055	3	Y	324	329	0			15
							6	4	356	9							
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	121	1	3647	3	Y	303	299	0			19
							5	4	333	9							
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	96	1	3114	3	Y	230	208	0			41
							3	4	253	9							
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	95	1	3102	3	Y	227	246	0			22
							3	4	250	9							
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	70	1	3271	3	Y	278	257	0			43
							49	4	306	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	166	1	4066	3	Y	396	406	0			28
							8	4	436	9							
03	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	124	1	3732	3	Y	362	357	0			33
							5	4	398	9							
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	158	1	5129	3	Y	530	471	0			92
							5	4	583	9							
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	159	1	5169	3	Y	479	517	0			54
							5	4	527	9							
06	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	99	1	4625	3	Y	355	338	0			71
							69	4	391	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					71

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	191	225	0			23
							210	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	107	1	750	3	Y	291	270	0			44
							320	9									
04	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	87	1	806	3	Y	272	260	0			56
							299	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	158	1	951	3	Y	313	332	0			37
							8	4	344	9							
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	961	3	Y	175	170	0			42
							2	4	193	9							
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					42

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	368	1	2526	3	Y	359	382	0			30
							395	9									
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	454	1	3187	3	Y	475	441	0			64
							523	9									
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	276	1	2583	3	Y	400	387	0			77
							2	4	440	9							
05	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	399	1	2405	3	Y	348	385	0			40
							21	4	383	9							
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	192	1	3104	3	Y	234	222	0			52
							7	4	257	9							
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					52

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1771	-0-	-805	-0-	31	1	1568	3	Y	152	156	0			13
							5	4	167	9							
03	2852	X	1653	-0-	-1199	-0-	46	1	1421	3	Y	166	164	0			15
							3	4	183	9							
04	2370	X	1691	-0-	-679	-0-	56	1	1464	3	Y	154	145	0			24
							2	4	169	9							
05	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	69	1	1503	3	Y	168	175	0			17
							4	4	185	9							
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	162	157	0			22
							15	4	178	9							
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	68	1	3382	3	Y	344	367	0			19
							10	4	378	9							
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	124	1	3829	3	Y	336	334	0			21
							9	4	370	9							
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	138	1	3558	3	Y	274	260	0			35
							4	4	301	9							
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	164	1	3564	3	Y	153	169	0			19
							10	4	168	9							
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	201	1	3583	3	Y	124	122	0			21
							30	4	136	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2013	-0-	-871	-0-	34	1	1703	3	Y	246	259	0			18
							5	4	271	9							
03	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	76	1	2337	3	Y	263	261	0			20
							5	4	289	9							
04	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	89	1	2303	3	Y	184	176	0			28
							3	4	202	9							
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	131	1	2841	3	Y	411	418	0			21
							8	4	452	9							
06	2610	X	348	-0-	-2262	-0-	16	1	292	3	Y	34	39	0			16
							3	4	37	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	175	1	3457	3	Y	365	361	0			37
							402	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	228	1	3704	3	Y	382	382	0			37
							4	4	420	9							
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	233	1	3988	3	Y	432	367	0			102
							16	4	475	9							
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	214	1	3789	3	Y	400	435	0			67
							2	4	440	9							
06	4170	X	2623	-0-	-1547	-0-	107	1	2235	3	Y	214	216	0			65
							46	4	235	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3008	-0-	-268	-0-	137	1	2698	3	Y	157	156	0			10
							173	9									
03	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	182	1	2951	3	Y	187	187	0			10
							3	4	206	9							
04	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	168	1	2869	3	Y	204	173	0			41
							11	4	224	9							
05	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	163	1	2901	3	Y	158	174	0			25
							2	4	174	9							
06	3540	X	2595	-0-	-945	-0-	110	1	2305	3	Y	121	121	0			25
							47	4	133	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4405	-0-	-159	-0-	196	1	3867	3	Y	311	309	0			32
							342	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	287	1	4672	3	Y	356	356	0			32
							5	4	392	9							
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	260	1	4453	3	Y	383	325	0			90
							18	4	421	9							
05	5053	X	4242	-0-	-811	-0-	210	1	3724	3	Y	278	309	0			59
							2	4	306	9							
06	4890	X	3387	-0-	-1503	-0-	141	1	2950	3	Y	214	214	0			59
							61	4	235	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					59

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	2893	-0-	-3183	-0-	127	1	2645	3	Y	110	105	1			195
							121	9									
03	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	384	1	7928	3	Y	405	372	1			228
							446	9									
04	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	420	1	7802	3	Y	251	277	1			202
							1	4	276	9							
05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	363	1	7549	3	Y	210	217	1			195
							1	4	231	9							
06	8490	X	7795	-0-	-695	-0-	348	1	7225	3	Y	202	198	1			199
							222	9									
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					199

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	346	1	7194	3	Y	338	319	1			245
							372	9									
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	382	1	7875	3	Y	341	391	1			195
							375	9									
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	400	1	7433	3	Y	349	363	1			181
							1	4	384	9							
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	383	1	7973	3	Y	336	336	1			181
							1	4	370	9							
06	8040	X	7948	-0-	-92	-0-	351	1	7303	3	Y	266	269	1			178
							1	4	293	9							
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					178

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	379	1	7866	3	Y	312	294	1			124
							343	9									
03	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	415	1	8576	3	Y	287	338	1			73
							316	9									
04	8910	X	8733	-0-	-177	-0-	429	1	7987	3	Y	286	301	1			58
							2	4	315	9							
05	9207	X	8837	-0-	-370	-0-	388	1	8102	3	Y	314	308	1			64
							2	4	345	9							
06	8910	X	8594	-0-	-316	-0-	380	1	7909	3	Y	276	272	1			68
							1	4	304	9							
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5049	-0-	-495	-0-	225	1	4686	3	Y	125	131	1			252
							138	9									
03	6138	X	5409	-0-	-729	-0-	242	1	5002	3	Y	150	170	1			232
							165	9									
04	5940	X	5358	-0-	-582	-0-	266	1	4958	3	Y	121	132	1			221
							1	4	133	9							
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	275	1	5734	3	Y	131	130	1			222
							1	4	144	9							
06	5670	X	5490	-0-	-180	-0-	247	1	5114	3	Y	117	115	1			224
							129	9									
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					224

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	42	1	4173	3	Y	235	243	0			37
							259	9									
03	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	36	1	4578	3	Y	248	247	0			38
							273	9									
04	4740	X	4634	-0-	-106	-0-	24	1	4347	3	Y	239	194	0			83
							263	9									
05	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	45	1	4210	3	Y	227	266	0			44
							250	9									
06	4740	X	3070	-0-	-1670	-0-	24	1	2876	3	Y	119	114	0			49
							39	4	131	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	3	Y	95	98	0			19
							105	9									
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2372	3	Y	108	106	0			21
							119	9									
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	105	85	0			41
							116	9									
05	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	24	1	2312	3	Y	93	110	0			24
							102	9									
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	20	1	2373	3	Y	77	66	0			35
							32	4	85	9							
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3347	-0-	-97	-0-	32	1	3171	3	Y	131	130	0			22
							144	9									
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	28	1	3623	3	Y	153	150	0			25
							168	9									
04	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	19	1	3477	3	Y	152	123	0			54
							167	9									
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	35	1	3317	3	Y	135	160	0			29
							149	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	30	1	3540	3	Y	103	90	0			42
							48	4	113	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	1534	-0-	-2106	-0-	39	1	1164	3	Y	301	303	0			14
							331	9									
03	4030	X	1206	-0-	-2824	-0-	60	1	918	3	Y	207	206	0			15
							228	9									
04	3900	X	2561	-0-	-1339	-0-	112	1	1975	3	Y	431	420	0			26
							474	9									
05	2232	X	1982	-0-	-250	-0-	75	1	1441	3	Y	424	427	0			23
							466	9									
06	2160	X	1709	-0-	-451	-0-	68	1	1219	3	Y	384	379	0			28
							422	9									
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					28

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	153	1	825	3	Y	350	350	0			16
							1	4	385	9							
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	166	1	869	3	Y	426	432	0			10
							469	9									
04	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	168	1	894	3	Y	301	289	0			22
							1	4	331	9							
05	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	139	1	839	3	Y	368	372	0			18
							2	4	405	9							
06	1470	N	1038	-0-	-432	-0-	152	1	624	3	Y	228	228	0			18
							11	4	251	9							
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	36	1	3563	3	Y	299	310	0			54
							329	9									
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	30	1	3904	3	Y	322	321	0			55
							354	9									
04	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	20	1	3724	3	Y	302	246	0			111
							332	9									
05	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	39	1	3651	3	Y	289	337	0			63
							318	9									
06	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	29	1	3451	3	Y	220	190	0			93
							47	4	242	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					93

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	149	-0-	149	149	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	541	-0-	541	690	30	1	509	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	14B2	EXT	2006	-0-	2006	2696	80	1	1430	3	Y	450	446	0			4
							1	4	495	9							
06	14B2	EXT	1440	-0-	1440	4136	58	1	1217	3	Y	127	129	0			2
							25	4	140	9							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4136					Y	NO RPT					2

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	108	1	328	3	Y	107	100	1			26
							118	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	65	69	1			22
							1	4	72	9							
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	4	1	13	3	Y	11	21	1			12
							12	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	246	1	702	3	Y	350	299	1			63
							385	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	311	1	860	3	Y	331	249	1			145
							8	4	364	9							
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	Y	128	126	0			8
							141	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	69	1	1113	3	Y	109	109	0			8
							1	4	120	9							
04	1920	N	1180	-0-	-740	-0-	58	1	993	3	Y	114	96	0			26
							4	4	125	9							
05	1798	N	836	-0-	-962	-0-	40	1	715	3	Y	73	82	0			17
							1	4	80	9							
06	1260	N	742	-0-	-518	-0-	30	1	630	3	Y	63	63	0			17
							13	4	69	9							
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

02	3640	X	3211	-0-	-429	-0-	141	1	2791	3	Y	254	252	0			27
							279	9									
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	214	1	3488	3	Y	249	249	0			27
							4	4	274	9							
04	3810	X	3453	-0-	-357	-0-	170	1	2913	3	Y	325	275	0			77
							12	4	358	9							
05	3937	X	2999	-0-	-938	-0-	141	1	2508	3	Y	316	342	0			51
							2	4	348	9							
06	3840	X	2052	-0-	-1788	-0-	81	1	1705	3	Y	210	210	0			51
							35	4	231	9							
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4296	-0-	-520	-0-	191	1	3776	3	Y	299	296	0			32
							329	9									
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	292	1	4748	3	Y	293	294	0			31
							5	4	322	9							
04	5040	X	4340	-0-	-700	-0-	222	1	3793	3	Y	282	240	0			73
							15	4	310	9							
05	5208	X	4271	-0-	-937	-0-	213	1	3768	3	Y	262	285	0			50
							2	4	288	9							
06	5160	X	3480	-0-	-1680	-0-	145	1	3044	3	Y	207	206	0			51
							63	4	228	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	13	13	0			8
							14	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	Y	23	23	0			8
							1	4	25	9							
04	3000	N	4804	-0-	1804	1804	250	1	4278	3	Y	235	197	0			46
							17	4	259	9							
05	3100	N	4327	-0-	1227	3031	220	1	3898	3	Y	188	203	0			31
							2	4	207	9							
06	3000	N	5411	-0-	2411	5442	229	1	4780	3	Y	276	272	0			35
							98	4	304	9							
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	3861					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4644	-0-	-844	-0-	207	1	4086	3	Y	319	315	0			37
							351	9									
03	6076	X	3656	-0-	-2420	-0-	198	1	3223	3	Y	210	212	0			35
							4	4	231	9							
04	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	222	1	3791	3	Y	276	234	0			77
							15	4	304	9							
05	5642	X	5187	-0-	-455	-0-	259	1	4600	3	Y	295	319	0			53
							3	4	325	9							
06	4980	X	3508	-0-	-1472	-0-	147	1	3085	3	Y	193	194	0			52
							64	4	212	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					52

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3346	X	3019	-0-	-327	-0-	7	1	2874	3	Y	125	131	0			22
							138	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	6	1	3128	3	Y	132	127	0			27
							3	4	145	9							
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	6	1	3329	3	Y	110	116	0			21
							17	4	121	9							
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	5	1	3365	3	Y	105	96	0			30
							5	4	116	9							
06	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	26	1	1593	3	Y	45	44	0			31
							126	4	50	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3300	-0-	500	654	7	1	3137	3	Y	142	147	0			20
							156	9									
03	3100	N	3219	-0-	119	773	6	1	3082	3	Y	116	114	0			22
							3	4	128	9							
04	3408	X	2635	-0-	-773	-0-	5	1	2524	3	Y	85	91	0			16
							12	4	94	9							
05	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	4	1	2246	3	Y	77	71	0			22
							3	4	85	9							
06	2640	X	1382	-0-	-1258	-0-	20	1	1233	3	Y	28	29	0			21
							98	4	31	9							
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	23	25	0			3
							25	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	2	1	1108	3	Y	21	21	0			3
							1	4	23	9							
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	2	1	1282	3	Y	34	35	0			2
							7	4	37	9							
05	1426	N	948	-0-	-478	-0-	2	1	904	3	Y	37	34	0			5
							1	4	41	9							
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	18	1	1075	3	Y	23	21	0			7
							85	4	25	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					7

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	259	1	1857	3	Y	182	183	1			46
							200	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	253	1	1764	3	Y	167	176	1			37
							184	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	222	1	1860	3	Y	145	160	1			22
							160	9									
05	2573	N	2205	-0-	-368	-0-	243	1	1747	3	Y	181	170	1			33
							16	4	199	9							
06	2130	N	1522	-0-	-608	-0-	140	1	1242	3	Y	126	118	1			41
							1	4	139	9							
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					41

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	414	1	2972	3	Y	207	209	1			49
							228	9									
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	461	1	3215	3	Y	225	230	1			44
							248	9									
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	398	1	3350	3	Y	156	179	1			21
							1	4	172	9							
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	350	1	2517	3	Y	208	194	1			35
							24	4	229	9							
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	293	1	2602	3	Y	170	153	1			52
							2	4	187	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	381	1	1678	3	Y	363	418	1			71
							4	4	399	9							
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	533	1	2420	3	Y	580	574	1			77
							19	4	638	9							
04	2730	X	1209	-0-	-1521	-0-	200	1	743	3	Y	212	234	1			55
							33	4	233	9							
05	2821	X	1240	-0-	-1581	-0-	187	1	795	3	Y	232	246	1			41
							3	4	255	9							
06	2730	X	1220	-0-	-1510	-0-	193	1	803	3	Y	199	205	1			35
							5	4	219	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	39	1	2088	3	Y	337	275	1			62
							371	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	22	1	1357	3	Y	108	120	1			50
							3	4	119	9							
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	586	3	Y	41	76	1			15
							3	4	45	9							
06	2040	N	534	-0-	-1506	-0-	7	1	447	3	Y	43	46	1			12
							33	4	47	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					12

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	274	3	Y	96	132	1			21
							1	4	106	9							
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	312	3	Y	149	151	1			19
							2	4	164	9							
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	422	1	1567	3	Y	366	315	1			70
							70	4	403	9							
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	433	1	1836	3	Y	291	313	1			48
							6	4	320	9							
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	259	1	1081	3	Y	146	168	1			26
							7	4	161	9							
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					26

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	300	1	1320	3	Y	528	519	1			85
							3	4	581	9							
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	316	1	1434	3	Y	419	446	1			58
							11	4	461	9							
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	439	1	1630	3	Y	507	462	1			103
							73	4	558	9							
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	376	1	1595	3	Y	506	527	1			82
							5	4	557	9							
06	2160	N	1197	-0-	-963	-0-	186	1	776	3	Y	209	252	1			39
							5	4	230	9							
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2290	-0-	-538	-0-	79	1	1937	3	Y	245	248	0			21
							4	4	270	9							
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	106	1	3197	3	Y	337	331	0			27
							5	4	371	9							
04	3060	X	2325	-0-	-735	-0-	65	1	2092	3	Y	151	140	0			38
							2	4	166	9							
05	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	74	1	2407	3	Y	133	147	0			24
							2	4	146	9							
06	3060	X	2588	-0-	-472	-0-	51	1	2390	3	Y	101	96	0			29
							36	4	111	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	197	1	4839	3	Y	532	540	0			32
							10	4	585	9							
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	176	1	5304	3	Y	468	463	0			37
							7	4	515	9							
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	161	1	5213	3	Y	464	416	0			85
							5	4	510	9							
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	159	1	5170	3	Y	435	471	0			49
							5	4	479	9							
06	5610	X	5545	-0-	-65	-0-	105	1	4925	3	Y	401	376	0			74
							74	4	441	9							
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					74

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	403	1	8365	3	Y	255	232	1			136
							281	9									
03	9052	X	8490	-0-	-562	-0-	380	1	7839	3	Y	246	283	1			99
							271	9									
04	8760	X	7866	-0-	-894	-0-	390	1	7240	3	Y	214	230	1			83
							1	4	235	9							
05	9052	X	7696	-0-	-1356	-0-	343	1	7142	3	Y	191	194	1			80
							1	4	210	9							
06	8760	X	7514	-0-	-1246	-0-	337	1	6980	3	Y	179	176	1			83
							197	9									
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1055	1	2497	3	Y	383	383	0			10
							421	9									
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1125	1	2411	3	Y	361	360	0			11
							397	9									
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1015	1	2199	3	Y	337	302	0			46
							371	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	1083	1	2152	3	Y	341	368	0			19
							375	9									
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1015	1	2272	3	Y	337	339	0			17
							371	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	8240	-0-	-328	-0-	26	1	7502	3	Y	647	631	0			62
							712	9									
03	9486	X	8899	-0-	-587	-0-	27	1	8147	3	Y	657	674	0			45
							2	4	723	9							
04	9090	X	8485	-0-	-605	-0-	26	1	7744	3	Y	650	592	0			103
							715	9									
05	9114	X	8566	-0-	-548	-0-	27	1	7831	3	Y	643	691	0			55
							1	4	707	9							
06	8820	X	7877	-0-	-943	-0-	24	1	7295	3	Y	476	453	0			78
							34	4	524	9							
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					78

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	3995	-0-	-2389	-0-	1064	1	2517	3	Y	376	375	0			16
							414	9									
03	7068	X	3770	-0-	-3298	-0-	1073	1	2302	3	Y	359	358	0			17
							395	9									
04	6840	X	5256	-0-	-1584	-0-	1467	1	3181	3	Y	553	493	0			77
							608	9									
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	2275	1	4519	3	Y	746	789	0			34
							821	9									
06	4380	X	3770	-0-	-610	-0-	1075	1	2407	3	Y	262	270	0			26
							288	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1419	-0-	-1381	3261	321	1	760	3	Y	307	307	0			5
							338	9									
03	3100	N	1541	-0-	-1559	1702	404	1	867	3	Y	245	245	0			5
							270	9									
04	1702	N	-0-	-0-	-1702	-0-					Y	-0-	3	0			2
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1500	N	542	-0-	-958	-0-	138	1	308	3	Y	87	86	0			1
							96	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4420	-0-	-1292	-0-	201	1	4169	3	Y	45	87	1			139
							50	9									
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	407	1	8409	3	Y	150	155	1			134
							165	9									
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	394	1	7315	3	Y	170	171	1			133
							1	4	187	9							
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	370	1	7696	3	Y	193	188	1			138
							1	4	212	9							
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	390	1	8104	3	Y	202	193	1			147
							1	4	222	9							
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					147

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	279	1	5846	3	Y	257	242	1			58
							283	9									
03	7006	X	6525	-0-	-481	-0-	293	1	6008	3	Y	204	240	1			22
							224	9									
04	6780	X	6484	-0-	-296	-0-	306	1	5906	3	Y	247	227	1			42
							272	9									
05	7006	X	6879	-0-	-127	-0-	303	1	6298	3	Y	253	251	1			44
							278	9									
06	6780	X	5844	-0-	-936	-0-	255	1	5358	3	Y	210	220	1			34
							231	9									
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	302	1	6328	3	Y	364	339	1			79
							400	9									
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	348	1	7125	3	Y	321	370	1			30
							353	9									
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	341	1	6573	3	Y	301	282	1			49
							331	9									
05	7347	X	6879	-0-	-468	-0-	302	1	6272	3	Y	277	280	1			46
							305	9									
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	310	1	6524	3	Y	282	287	1			41
							310	9									
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					41

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	46	1	1386	3	Y	329	329	0			8
							362	9									
03	3100	N	3880	-0-	780	780	205	1	3138	3	Y	488	484	0			12
							537	9									
04	2111	N	1331	-0-	-780	-0-	50	1	887	3	Y	358	350	0			20
							394	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	Y	274	274	0			20
							301	9									
06	720	X	430	-0-	-290	-0-	11	1	193	3	Y	205	202	0			23
							226	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	Y	264	264	0			11
							290	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	983	3	Y	377	376	0			12
							415	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	869	3	Y	381	372	0			21
							419	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	3	Y	383	385	0			19
							421	9									
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	572	-0-	-2228	4528	69	1	351	3	Y	138	140	0			5
							152	9									
03	3100	N	627	-0-	-2473	2055	66	1	384	3	Y	161	162	0			4
							177	9									
04	3000	N	2623	-0-	-377	1678	261	1	1564	3	Y	723	675	0			52
							3	4	795	9							
05	2658	N	980	-0-	-1678	-0-	90	1	601	3	Y	261	287	0			26
							2	4	287	9							
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	3	0			23
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	719	1	1702	3	Y	339	339	0			11
							373	9									
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	757	1	1623	3	Y	292	291	0			12
							321	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	669	1	1450	3	Y	317	284	0			45
							349	9									
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	818	1	1625	3	Y	307	335	0			17
							338	9									
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	701	1	1569	3	Y	277	280	0			14
							305	9									
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					14

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	647	1	1532	3	Y	310	309	0			13
							341	9									
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	628	1	1348	3	Y	271	270	0			14
							298	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	571	1	1238	3	Y	255	228	0			41
							281	9									
05	2077	N	1437	-0-	-640	-0-	433	1	859	3	Y	132	156	0			17
							145	9									
06	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	485	1	1086	3	Y	226	227	0			16
							249	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	827	1	1958	3	Y	428	428	0			15
							471	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	1224	1	2625	3	Y	571	567	0			19
							628	9									
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	1129	1	2446	3	Y	544	487	0			76
							598	9									
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	879	1	1748	3	Y	450	493	0			33
							495	9									
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	775	1	1734	3	Y	431	435	0			29
							474	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	4499	-0-	-4769	-0-	15	1	4212	3	Y	247	241	0			21
							272	9									
03	10261	X	5468	-0-	-4793	-0-	17	1	5138	3	Y	284	291	0			14
							1	4	312	9							
04	7230	X	5164	-0-	-2066	-0-	16	1	4829	3	Y	290	264	0			40
							319	9									
05	6448	X	5174	-0-	-1274	-0-	18	1	4896	3	Y	236	258	0			18
							260	9									
06	6240	X	5091	-0-	-1149	-0-	16	1	4897	3	Y	141	134	0			25
							23	4	155	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	21	1	6138	3	Y	298	291	0			20
							328	9									
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	23	1	6609	3	Y	309	316	0			13
							1	4	340	9							
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	22	1	6367	3	Y	303	276	0			40
							333	9									
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	24	1	6677	3	Y	293	314	0			19
							322	9									
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	22	1	6448	3	Y	219	208	0			30
							29	4	241	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	11	1	3174	3	Y	155	151	0			15
							171	9									
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	11	1	3413	3	Y	167	171	0			11
							1	4	184	9							
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	11	1	3244	3	Y	160	146	0			25
							176	9									
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	12	1	3359	3	Y	164	176	0			13
							180	9									
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	11	1	3288	3	Y	136	129	0			20
							15	4	150	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5606	-0-	-666	-0-	18	1	5179	3	Y	372	364	0			32
							409	9									
03	6944	X	6059	-0-	-885	-0-	19	1	5593	3	Y	405	415	0			22
							1	4	446	9							
04	6330	X	5819	-0-	-511	-0-	18	1	5371	3	Y	391	356	0			57
							430	9									
05	6479	X	5954	-0-	-525	-0-	20	1	5512	3	Y	384	413	0			28
							422	9									
06	6270	X	5293	-0-	-977	-0-	16	1	4942	3	Y	284	270	0			42
							23	4	312	9							
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	12	1	3334	3	Y	153	150	0			16
							168	9									
03	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	12	1	3626	3	Y	169	173	0			12
							1	4	186	9							
04	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	12	1	3435	3	Y	175	159	0			28
							193	9									
05	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	12	1	3484	3	Y	169	182	0			15
							186	9									
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	11	1	3440	3	Y	132	126	0			21
							17	4	145	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					21

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	5231	-0-	-4093	-0-	228	1	4785	3	Y	198	203	1			45
							218	9									
03	7626	X	5429	-0-	-2197	-0-	243	1	4976	3	Y	191	220	1			16
							210	9									
04	6030	X	4442	-0-	-1588	-0-	210	1	4048	3	Y	167	157	1			26
							184	9									
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	296	1	6150	3	Y	274	259	1			41
							301	9									
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	284	1	5985	3	Y	285	285	1			41
							314	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	119	1	5952	3	Y	984	1002	0			32
							17	4	1082	9							
03	6200	X	4808	-0-	-1392	-0-	127	1	3938	3	Y	667	664	0			35
							9	4	734	9							
04	6000	X	4919	-0-	-1081	-0-	159	1	4121	3	Y	576	546	0			65
							5	4	634	9							
05	6200	X	4413	-0-	-1787	-0-	163	1	3550	3	Y	627	654	0			38
							10	4	690	9							
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	361	1	6444	3	Y	920	893	0			65
							55	4	1012	9							
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	79	1	3988	3	Y	465	496	0			25
							12	4	512	9							
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	159	1	4911	3	Y	551	546	0			30
							11	4	606	9							
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	183	1	4741	3	Y	524	495	0			59
							6	4	576	9							
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	217	1	4698	3	Y	551	577	0			33
							13	4	606	9							
06	4800	X	2215	-0-	-2585	-0-	106	1	1895	3	Y	180	182	0			31
							16	4	198	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	79	1	3935	3	Y	531	564	0			36
							11	4	584	9							
03	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	128	1	3968	3	Y	607	601	0			42
							9	4	668	9							
04	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	145	1	3762	3	Y	617	581	0			78
							5	4	679	9							
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	195	1	4240	3	Y	606	636	0			48
							12	4	667	9							
06	4830	X	2546	-0-	-2284	-0-	120	1	2136	3	Y	247	247	0			48
							18	4	272	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	131	1	2364	3	Y	233	234	0			8
							256	9									
03	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	135	1	2442	3	Y	298	295	0			11
							1	4	328	9							
04	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	136	1	2378	3	Y	292	282	0			21
							4	4	321	9							
05	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	156	1	2537	3	Y	316	318	0			19
							4	4	348	9							
06	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	137	1	2412	3	Y	253	255	0			17
							17	4	278	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	119	116	0			3
							131	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3109	-0-	309	1083	86	1	2750	3	Y	248	251	0			10
							273	9									
03	3100	N	2035	-0-	-1065	18	34	1	1537	3	Y	422	419	0			13
							464	9									
04	2910	X	792	-0-	-2118	-0-	16	1	776	3	Y	-0-	10	0			3
05	3007	X	965	-0-	-2042	-0-	20	1	943	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
06	2910	X	1090	-0-	-1820	-0-	73	1	1006	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3671	-0-	-417	-0-	178	1	3238	3	Y	231	231	0			9
							1	4	254	9							
03	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	219	1	3974	3	Y	258	256	0			11
							2	4	284	9							
04	4110	X	3757	-0-	-353	-0-	190	1	3327	3	Y	213	208	0			16
							6	4	234	9							
05	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	209	1	3418	3	Y	230	231	0			15
							7	4	253	9							
06	4320	X	3792	-0-	-528	-0-	194	1	3399	3	Y	160	163	0			12
							23	4	176	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	117	1	2119	3	Y	265	266	0			4
							292	9									
03	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	124	1	2254	3	Y	284	282	0			6
							1	4	312	9							
04	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	101	1	1767	3	Y	225	219	0			12
							3	4	248	9							
05	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	111	1	1796	3	Y	239	241	0			10
							3	4	263	9							
06	2700	X	1893	-0-	-807	-0-	90	1	1586	3	Y	187	188	0			9
							11	4	206	9							
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	133	1	2392	3	Y	204	205	0			6
							224	9									
03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	147	1	2663	3	Y	244	242	0			8
							1	4	268	9							
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	127	1	2233	3	Y	218	212	0			14
							4	4	240	9							
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	145	1	2353	3	Y	271	271	0			14
							4	4	298	9							
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	127	1	2218	3	Y	220	222	0			12
							15	4	242	9							
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	9983	-0-	-153	-0-	433	1	9081	3	Y	426	394	1			96
							469	9									
03	11222	X	10631	-0-	-591	-0-	480	1	9830	3	Y	292	355	1			33
							321	9									
04	10860	X	10539	-0-	-321	-0-	504	1	9707	3	Y	298	278	1			53
							328	9									
05	11191	X	8506	-0-	-2685	-0-	380	1	7905	3	Y	201	215	1			39
							221	9									
06	10710	X	8296	-0-	-2414	-0-	366	1	7711	3	Y	199	204	1			34
							219	9									
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1814	3	Y	109	108	0			3
							120	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	100	1	1816	3	Y	116	116	0			3
							1	4	128	9							
04	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	86	1	1493	3	Y	91	88	0			6
							2	4	100	9							
05	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	99	1	1619	3	Y	95	95	0			6
							3	4	105	9							
06	1980	N	1519	-0-	-461	-0-	77	1	1346	3	Y	79	79	0			6
							9	4	87	9							
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4129	-0-	1329	1329	200	1	3618	3	Y	282	280	0			12
							1	4	310	9							
03	3100	N	2577	-0-	-523	806	124	1	2257	3	Y	177	179	0			10
							1	4	195	9							
04	3000	N	2232	-0-	-768	38	110	1	1923	3	Y	178	173	0			15
							3	4	196	9							
05	2728	X	2006	-0-	-722	-0-	105	1	1710	3	Y	171	173	0			13
							3	4	188	9							
06	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	100	1	1753	3	Y	151	151	0			13
							12	4	166	9							
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	6717	-0-	-927	-0-	290	1	6074	3	Y	321	288	1			70
							353	9									
03	8184	X	7548	-0-	-636	-0-	338	1	6925	3	Y	259	302	1			27
							285	9									
04	7770	X	7103	-0-	-667	-0-	340	1	6543	3	Y	200	191	1			36
							220	9									
05	7688	X	7144	-0-	-544	-0-	318	1	6604	3	Y	202	203	1			35
							222	9									
06	7440	X	7046	-0-	-394	-0-	310	1	6516	3	Y	200	203	1			32
							220	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	1801	-0-	-1503	-0-	29	1	1428	3	Y	313	326	0			41
							344	9									
03	3503	X	1989	-0-	-1514	-0-	26	1	1608	3	Y	323	319	0			45
							355	9									
04	2670	X	2027	-0-	-643	-0-	29	1	1724	3	Y	247	212	0			80
							2	4	272	9							
05	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	31	1	1867	3	Y	267	291	0			56
							294	9									
06	2370	X	1926	-0-	-444	-0-	46	1	1648	3	Y	186	193	0			49
							27	4	205	9							
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	53	1	2612	3	Y	306	325	0			31
							337	9									
03	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	41	1	2539	3	Y	245	242	0			34
							270	9									
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	66	1	3893	3	Y	391	335	0			90
							5	4	430	9							
05	3255	X	3214	-0-	-41	-0-	46	1	2829	3	Y	308	344	0			54
							339	9									
06	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	75	1	2692	3	Y	271	281	0			44
							45	4	298	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	2019	-0-	-5065	-0-	36	1	1779	3	Y	185	195	0			24
							204	9									
03	7843	X	2835	-0-	-5008	-0-	41	1	2521	3	Y	248	244	0			28
							273	9									
04	4830	X	2754	-0-	-2076	-0-	42	1	2468	3	Y	219	188	0			59
							3	4	241	9							
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	44	1	2697	3	Y	190	209	0			40
							209	9									
06	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	55	1	1986	3	Y	132	138	0			34
							33	4	145	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	84	1	4164	3	Y	269	282	0			29
							296	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	63	1	3900	3	Y	277	273	0			33
							1	4	305	9							
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	64	1	3766	3	Y	232	199	0			66
							5	4	255	9							
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	53	1	3237	3	Y	156	179	0			43
							172	9									
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	78	1	2813	3	Y	125	131	0			37
							47	4	138	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	33	1	1645	3	Y	71	76	0			15
							78	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	77	76	0			16
							85	9									
04	810	N	440	-0-	-370	-0-	5	1	349	3	Y	77	66	0			27
							1	4	85	9							
05	899	N	459	-0-	-440	-0-	6	1	353	3	Y	91	100	0			18
							100	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	82	84	0			16
							5	4	90	9							
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2045	-0-	-587	-0-	35	1	1731	3	Y	254	271	0			34
							279	9									
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	41	1	2540	3	Y	431	426	0			39
							474	9									
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	46	1	2677	3	Y	395	339	0			95
							3	4	435	9							
05	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	40	1	2422	3	Y	331	365	0			61
							364	9									
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	67	1	2410	3	Y	240	250	0			51
							40	4	264	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

02	5152	X	2152	-0-	-3000	-0-	219	1	1813	3	Y	107	110	0			1
							2	4	118	9							
03	5704	X	3127	-0-	-2577	-0-	393	1	2480	3	Y	231	228	0			4
							254	9									
04	5280	X	2096	-0-	-3184	-0-	229	1	1675	3	Y	174	159	0			19
							1	4	191	9							
05	4402	X	3105	-0-	-1297	-0-	241	1	2581	3	Y	255	259	0			15
							2	4	281	9							
06	4260	X	727	-0-	-3533	-0-	49	1	600	3	Y	64	76	0			3
							8	4	70	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

02	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	206	1	1698	3	Y	230	232	0			13
							1	4	253	9							
03	2883	X	1992	-0-	-891	-0-	239	1	1509	3	Y	222	224	0			11
							244	9									
04	2430	X	1784	-0-	-646	-0-	189	1	1379	3	Y	195	178	0			28
							1	4	215	9							
05	2387	X	2011	-0-	-376	-0-	152	1	1626	3	Y	211	221	0			18
							1	4	232	9							
06	2310	X	2257	-0-	-53	-0-	151	1	1838	3	Y	223	221	0			20
							23	4	245	9							
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

02	2268	X	2038	-0-	-230	-0-	187	1	1543	3	Y	279	280	0			15
							1	4	307	9							
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	324	1	2044	3	Y	354	354	0			15
							389	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	277	1	2022	3	Y	326	296	0			45
							1	4	359	9							
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	167	1	1789	3	Y	334	351	0			28
							1	4	367	9							
06	2580	N	1596	-0-	-984	-0-	99	1	1200	3	Y	256	260	0			24
							15	4	282	9							
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	239	1	3869	3	N	60	189	1			106
							66	9									
03	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	149	1	2719	3	N	39					145
							43	9									
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	274	1	2582	3	N	50					195
							55	9									
05	4433	X	3632	-0-	-801	-0-	276	1	3313	3	N	39					234
							43	9									
06	4290	X	2724	-0-	-1566	-0-	298	1	2378	3	N	44					278
							48	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					278

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4336	-0-	-452	-0-	1457	1	928	3	Y	31	27	1			31
							1917	4	34	9							
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	1070	1	8003	4	Y	30					61
							33	9									
04	7950	X	4001	-0-	-3949	-0-	657	1	3321	4	Y	21	30	1			52
							23	9									
05	8215	X	2258	-0-	-5957	-0-	945	1	1296	4	Y	15	31	1			36
							17	9									
06	8820	X	4308	-0-	-4512	-0-	967	1	3312	4	Y	26					62
							29	9									
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					62

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	310	1	5018	3	N	215	379	1			216
							237	9									
03	5456	X	4599	-0-	-857	-0-	225	1	4118	3	N	233	188	1			261
							256	9									
04	5280	X	4496	-0-	-784	-0-	408	1	3838	3	N	227	189	1			299
							250	9									
05	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	404	1	4838	3	N	201	366	1			134
							221	9									
06	5970	X	2397	-0-	-3573	-0-	245	1	1961	3	N	174					308
							191	9									
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					308

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	204	170	1			60
							224	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	287	1	2014	3	Y	314	310	1			64
							345	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	226	1	1705	3	Y	240	241	1			63
							264	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	314	1	1618	3	Y	248	251	1			60
							273	9									
06	1740	N	1334	-0-	-406	-0-	213	1	947	3	Y	158	131	1			87
							174	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	7168	-0-	-224	-0-	101	1	6398	3	Y	573	572	0			45
							39	4	630	9							
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	92	1	7701	3	Y	660	664	0			41
							17	4	726	9							
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	99	1	7394	3	Y	629	550	0			120
							692	9									
05	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	120	1	7726	3	Y	663	707	0			76
							31	4	729	9							
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	65	1	7927	3	Y	524	541	0			59
							73	4	576	9							
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	67	1	4253	3	Y	299	298	0			29
							26	4	329	9							
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	58	1	4850	3	Y	300	302	0			27
							11	4	330	9							
04	4860	X	4826	-0-	-34	-0-	60	1	4499	3	Y	243	213	0			57
							267	9									
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	74	1	4748	3	Y	280	297	0			40
							19	4	308	9							
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	46	1	5565	3	Y	241	247	0			34
							51	4	265	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	32	-0-	-8256	-0-	1	1	29	3	Y	2	3	0			23
							2	9									
03	9176	X	8794	-0-	-382	-0-	98	1	8147	3	Y	483	478	0			28
							18	4	531	9							
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	129	1	9697	3	Y	592	516	0			104
							1	4	651	9							
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	152	1	9797	3	Y	601	638	0			67
							39	4	661	9							
06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	81	1	9671	3	Y	430	443	0			54
							88	4	473	9							
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	111	1	7033	3	Y	231	230	0			19
							43	4	254	9							
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	74	1	6092	3	Y	218	220	0			17
							13	4	240	9							
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	66	1	4933	3	Y	228	199	0			46
							251	9									
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	81	1	5157	3	Y	227	243	0			30
							20	4	250	9							
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	48	1	5697	3	Y	205	211	0			24
							51	4	226	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	116	1	7385	3	Y	479	476	0			32
							45	4	527	9							
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	82	1	6790	3	Y	409	414	0			27
							15	4	450	9							
04	5970	X	5611	-0-	-359	-0-	70	1	5194	3	Y	315	277	0			65
							347	9									
05	6169	X	5168	-0-	-1001	-0-	74	1	4759	3	Y	287	310	0			42
							19	4	316	9							
06	5970	X	4237	-0-	-1733	-0-	32	1	3864	3	Y	278	286	0			34
							35	4	306	9							
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					34

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	320	-0-	-2620	-0-	39	1	277	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3131	X	492	-0-	-2639	-0-	59	1	414	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
04	2550	X	52	-0-	-2498	-0-	5	1	43	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	60	1	3776	3	Y	259	258	0			31
							23	4	285	9							
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	52	1	4285	3	Y	305	307	0			29
							9	4	336	9							
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	54	1	4004	3	Y	321	281	0			69
							353	9									
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	65	1	4181	3	Y	309	333	0			45
							17	4	340	9							
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	38	1	4572	3	Y	277	285	0			37
							42	4	305	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1171	3	Y	263	233	1			104
							289	9									
03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	212	1	1492	3	Y	285	308	1			81
							314	9									
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	203	1	1532	3	Y	405	369	1			117
							446	9									
05	1736	X	1345	-0-	-391	-0-	173	1	890	3	Y	256	287	1			86
							282	9									
06	1950	X	538	-0-	-1412	-0-	78	1	350	3	Y	100	103	1			83
							110	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					83

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	469	1	3367	3	Y	143	137	1			28
							157	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	416	1	2900	3	Y	122	130	1			20
							134	9									
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	345	1	2898	3	Y	118	129	1			9
							130	9									
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	402	1	2890	3	Y	157	145	1			21
							27	4	173	9							
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	252	1	2228	3	Y	102	96	1			27
							1	4	112	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					27

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	174	1	1246	3	Y	97	104	1			20
							107	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	193	1	1344	3	Y	138	136	1			22
							152	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	175	1	1467	3	Y	120	131	1			11
							132	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	203	1	1459	3	Y	111	107	1			15
							14	4	122	9							
06	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	144	1	1278	3	Y	73	69	1			19
							1	4	80	9							
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	308	1	2552	3	Y	162	174	1			81
							178	9									
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	280	1	2526	3	Y	97	124	1			54
							107	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	241	1	3091	3	Y	187	151	1			90
							206	9									
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	208	1	3067	3	Y	168	175	1			83
							14	4	185	9							
06	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	123	1	1967	3	Y	83	93	1			73
							163	4	91	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	367	1	3034	3	Y	400	402	0			17
							3	4	440	9							
03	4433	X	4405	-0-	-28	-0-	539	1	3403	3	Y	421	423	0			15
							463	9									
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	483	1	3529	3	Y	434	394	0			55
							2	4	477	9							
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	354	1	3798	3	Y	445	467	0			33
							3	4	490	9							
06	4260	X	3367	-0-	-893	-0-	220	1	2683	3	Y	391	393	0			31
							34	4	430	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2855	-0-	55	1051	288	1	2384	3	Y	166	203	1			87
							183	9									
03	3100	N	2258	-0-	-842	209	215	1	1936	3	Y	97	132	1			52
							107	9									
04	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	192	1	2462	3	Y	131	118	1			65
							144	9									
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	165	1	2430	3	Y	264	226	1			103
							11	4	290	9							
06	2760	X	2339	-0-	-421	-0-	116	1	1859	3	Y	191	168	1			126
							154	4	210	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					126

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	173	1	4847	3	Y	577	595	0			48
							1	4	635	9							
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	212	1	5576	3	Y	690	677	0			61
							1	4	759	9							
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	217	1	5329	3	Y	633	549	0			145
							696	9									
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	215	1	5421	3	Y	637	686	0			96
							1	4	701	9							
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	207	1	5880	3	Y	539	536	0			99
							165	4	593	9							
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5840	-0-	-740	-0-	188	1	5265	3	Y	351	359	0			18
							1	4	386	9							
03	7285	X	6179	-0-	-1106	-0-	211	1	5539	3	Y	389	382	0			25
							1	4	428	9							
04	6480	X	5795	-0-	-685	-0-	213	1	5237	3	Y	314	274	0			65
							345	9									
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	237	1	5986	3	Y	353	376	0			42
							2	4	388	9							
06	6360	X	3281	-0-	-3079	-0-	105	1	2962	3	Y	120	131	0			31
							82	4	132	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101	N	978	-0-	-1123	-0-	34	1	944	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	91	1	2531	3	Y	94	97	0			5
							103	9									
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	109	1	2857	3	Y	107	105	0			7
							118	9									
04	2730	X	2190	-0-	-540	-0-	82	1	2022	3	Y	78	69	0			16
							86	9									
05	3007	X	1795	-0-	-1212	-0-	66	1	1661	3	Y	62	69	0			9
							68	9									
06	2970	X	1625	-0-	-1345	-0-	52	1	1484	3	Y	43	44	0			8
							42	4	47	9							
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	4754	-0-	-1518	-0-	158	1	4431	3	Y	149	152	0			10
							1	4	164	9							
03	6944	X	5009	-0-	-1935	-0-	177	1	4666	3	Y	150	148	0			12
							1	4	165	9							
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	242	1	5969	3	Y	198	169	0			41
							1	4	218	9							
05	5735	X	4878	-0-	-857	-0-	181	1	4549	3	Y	134	150	0			25
							1	4	147	9							
06	5100	X	3578	-0-	-1522	-0-	117	1	3321	3	Y	43	50	0			18
							93	4	47	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	34	1	963	3	Y	118	122	0			11
							130	9									
03	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	32	1	851	3	Y	117	116	0			12
							129	9									
04	1290	X	880	-0-	-410	-0-	29	1	704	3	Y	134	115	0			31
							147	9									
05	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	43	1	1091	3	Y	147	157	0			21
							162	9									
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	3	Y	109	109	0			21
							29	4	120	9							
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1297	-0-	-1139	-0-	121	1	999	3	Y	161	192	1			90
							177	9									
03	2666	X	1218	-0-	-1448	-0-	111	1	997	3	Y	100	132	1			58
							110	9									
04	1530	X	825	-0-	-705	-0-	50	1	646	3	Y	117	109	1			66
							129	9									
05	1426	N	588	-0-	-838	-0-	34	1	501	3	Y	46	75	1			37
							2	4	51	9							
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3099	-0-	-149	-0-	298	1	2456	3	Y	312	315	0			14
							2	4	343	9							
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	447	1	2824	3	Y	380	380	0			14
							418	9									
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	357	1	2605	3	Y	340	310	0			44
							1	4	374	9							
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	274	1	2941	3	Y	329	348	0			25
							2	4	362	9							
06	3570	X	2406	-0-	-1164	-0-	161	1	1961	3	Y	235	240	0			20
							25	4	259	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2233	-0-	-427	-0-	212	1	1745	3	Y	250	252	0			13
							1	4	275	9							
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	391	1	2471	3	Y	271	273	0			11
							298	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	301	1	2193	3	Y	251	228	0			34
							1	4	276	9							
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	200	1	2147	3	Y	256	269	0			21
							2	4	282	9							
06	3060	X	1930	-0-	-1130	-0-	128	1	1561	3	Y	201	203	0			19
							20	4	221	9							
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	94	1	4647	3	Y	262	288	0			19
							13	4	288	9							
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	194	1	5967	3	Y	601	589	0			31
							13	4	661	9							
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	190	1	4912	3	Y	429	410	0			50
							6	4	472	9							
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	247	1	5365	3	Y	349	372	0			27
							15	4	384	9							
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	189	1	3375	3	Y	235	231	0			31
							29	4	259	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3550	-0-	-734	-0-	64	1	3188	3	Y	263	279	0			12
							9	4	289	9							
03	4743	X	4256	-0-	-487	-0-	123	1	3788	3	Y	306	304	0			14
							8	4	337	9							
04	4590	X	3569	-0-	-1021	-0-	122	1	3161	3	Y	256	243	0			27
							4	4	282	9							
05	4743	X	3519	-0-	-1224	-0-	142	1	3077	3	Y	265	278	0			14
							8	4	292	9							
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	266	1	4735	3	Y	283	276	0			21
							40	4	311	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	190	1	1566	3	Y	73	93	1			43
							80	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	163	1	1472	3	Y	47	62	1			28
							52	9									
04	2160	N	1603	-0-	-557	-0-	111	1	1424	3	Y	62	56	1			34
							68	9									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	131	1	1915	3	Y	67	67	1			34
							8	4	74	9							
06	1620	N	872	-0-	-748	-0-	46	1	731	3	Y	32	36	1			30
							60	4	35	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	49	1	2465	3	Y	221	235	0			19
							7	4	243	9							
03	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	89	1	2747	3	Y	214	213	0			20
							6	4	235	9							
04	3030	X	2529	-0-	-501	-0-	87	1	2256	3	Y	166	158	0			28
							3	4	183	9							
05	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	76	1	1663	3	Y	130	140	0			18
							5	4	143	9							
06	3030	X	2260	-0-	-770	-0-	112	1	1992	3	Y	126	123	0			21
							17	4	139	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	1519	-0-	-2093	-0-	27	1	1333	3	Y	141	166	0			14
							4	4	155	9							
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	120	1	3702	3	Y	477	468	0			23
							8	4	525	9							
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	146	1	3795	3	Y	485	457	0			51
							5	4	534	9							
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	195	1	4209	3	Y	549	571	0			29
							11	4	604	9							
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	227	1	4049	3	Y	427	419	0			37
							34	4	470	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	199	1	1437	3	Y	126	122	1			122
							139	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	224	1	1575	3	Y	129	152	1			99
							142	9									
04	1950	N	1343	-0-	-607	-0-	155	1	1103	3	Y	77	98	1			78
							85	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	254	1	1838	3	Y	81	103	1			56
							1	4	89	9							
06	1890	N	1380	-0-	-510	-0-	125	1	1164	3	Y	83	70	1			69
							91	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1013	-0-	1013	1013	75	1	543	3	Y	359	236	1			123
							395	9									
06	14B2 EXT		2157	-0-	2157	3170	196	1	1844	3	Y	105	115	1			113
							1	4	116	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3170					Y	NO RPT					113

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

02	2800	N	2874	-0-	74	74	313	1	2257	3	Y	276	176	1			175
							304	9									
03	2319	N	2245	-0-	-74	-0-	262	1	1837	3	Y	133	187	1			121
							146	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	202	1	1436	3	Y	126	137	1			110
							139	9									
05	1984	X	1399	-0-	-585	-0-	161	1	1165	3	Y	66	114	1			62
							73	9									
06	1920	X	1438	-0-	-482	-0-	128	1	1207	3	Y	93	77	1			78
							1	4	102	9							
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					78

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	137	1	998	3	Y	348	334	0			14
							383	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	179	1	1389	3	Y	377	381	0			10
							4	4	415	9							
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	264	259	0			15
							1	4	290	9							
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	218	1	1571	3	Y	98	112	1			102
							108	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	190	1	1331	3	Y	124	143	1			83
							136	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	266	1	1893	3	Y	113	114	1			82
							1	4	124	9							
05	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	241	1	1747	3	Y	55	94	1			43
							1	4	61	9							
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	158	1	1486	3	Y	85	68	1			60
							1	4	94	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	235	-0-	-3265	-0-	11	1	200	3	Y	22	26	0			1
							24	9									
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	184	1	3326	3	Y	263	255	0			9
							1	4	289	9							
04	3780	X	2973	-0-	-807	-0-	148	1	2610	3	Y	191	186	0			14
							5	4	210	9							
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	270	1	4417	3	Y	354	347	0			21
							9	4	389	9							
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	207	1	3627	3	Y	252	255	0			18
							24	4	277	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	231	1	4199	3	Y	276	280	0			5
							2	4	304	9							
03	4247	X	3782	-0-	-465	-0-	188	1	3393	3	Y	182	184	0			3
							1	4	200	9							
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	229	1	4021	3	Y	363	345	0			21
							7	4	399	9							
05	4309	X	1232	-0-	-3077	-0-	65	1	1066	3	Y	90	108	0			3
							2	4	99	9							
06	4170	X	3973	-0-	-197	-0-	192	1	3377	3	Y	346	331	0			18
							23	4	381	9							
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	3	Y	97	99	0			4
							107	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	63	63	0			4
							69	9									
04	3000	N	4433	-0-	1433	1433	221	1	3888	3	Y	288	272	0			20
							7	4	317	9							
05	3100	N	4120	-0-	1020	2453	221	1	3606	3	Y	260	264	0			16
							7	4	286	9							
06	3000	N	2598	-0-	-402	2051	134	1	2359	3	Y	80	89	0			7
							17	4	88	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	3	Y	99	93	0			6
							14	4	109	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	338	1	6129	3	Y	419	413	0			12
							2	4	461	9							
03	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	390	1	7098	3	Y	355	355	0			12
							4	4	391	9							
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	331	1	5805	3	Y	286	279	0			19
							10	4	315	9							
05	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	399	1	6497	3	Y	371	369	0			21
							12	4	408	9							
06	7620	X	4480	-0-	-3140	-0-	229	1	4027	3	Y	178	187	0			12
							28	4	196	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3423	-0-	-749	-0-	162	1	2931	3	Y	299	302	0			6
							1	4	329	9							
03	4619	X	3860	-0-	-759	-0-	180	1	3264	3	Y	377	373	0			10
							1	4	415	9							
04	4470	X	3144	-0-	-1326	-0-	152	1	2669	3	Y	289	282	0			17
							5	4	318	9							
05	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	233	1	3793	3	Y	476	469	0			24
							7	4	524	9							
06	4470	X	3540	-0-	-930	-0-	172	1	3030	3	Y	288	295	0			17
							21	4	317	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2705	-0-	-207	-0-	265	1	2192	3	Y	225	264	1			119
							248	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	308	1	2777	3	Y	166	201	1			84
							183	9									
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	220	1	2814	3	Y	264	221	1			127
							290	9									
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	199	1	2928	3	Y	217	234	1			110
							13	4	239	9							
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	166	1	2633	3	Y	156	151	1			115
							216	4	172	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	246	1	2033	3	Y	124	138	1			60
							136	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	217	1	1957	3	Y	71	94	1			37
							78	9									
04	2580	N	2085	-0-	-495	-0-	144	1	1840	3	Y	92	83	1			46
							101	9									
05	2666	N	2097	-0-	-569	-0-	127	1	1860	3	Y	93	96	1			43
							8	4	102	9							
06	2190	N	1338	-0-	-852	-0-	70	1	1111	3	Y	60	59	1			44
							91	4	66	9							
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2446	-0-	-802	-0-	220	1	1917	3	Y	281	282	0			26
							309	9									
03	3596	X	2787	-0-	-809	-0-	284	1	2080	3	Y	383	385	0			24
							2	4	421	9							
04	3480	X	2091	-0-	-1389	-0-	241	1	1543	3	Y	279	274	0			29
							307	9									
05	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	217	1	2198	3	Y	330	320	0			39
							12	4	363	9							
06	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	138	1	1862	3	Y	308	5	0	270	1	72
							19	4	339	9							
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	5123	-0-	-2717	-0-	458	1	3992	3	Y	611	611	0			39
							1	4	672	9							
03	7936	X	5422	-0-	-2514	-0-	557	1	4073	3	Y	716	718	0			37
							4	4	788	9							
04	7200	X	4098	-0-	-3102	-0-	477	1	3058	3	Y	512	502	0			47
							563	9									
05	7347	X	4873	-0-	-2474	-0-	376	1	3812	3	Y	604	587	0			64
							21	4	664	9							
06	5490	X	2984	-0-	-2506	-0-	176	1	2382	3	Y	365	11	0	327	1	91
							24	4	402	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	3268	-0-	-1744	-0-	373	1	2696	3	Y	181	209	1			203
							199	9									
03	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	535	1	3747	3	Y	278	296	1			185
							306	9									
04	5160	X	4544	-0-	-616	-0-	528	1	3752	3	Y	239	240	1			184
							1	4	263	9							
05	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	553	1	4005	3	Y	146	219	1			111
							2	4	161	9							
06	5160	X	3595	-0-	-1565	-0-	329	1	3090	3	Y	158	138	1			131
							2	4	174	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					131

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
03	7347	X	1330	-0-	-6017	-0-	97	1	813	3	Y	216	56	1			160
							182	4	238	9							
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1225	1	4571	3	Y	136	116	1			180
							101	4	150	9							
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1123	1	5030	3	Y	84	105	1			159
							3	4	92	9							
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2077	3	Y	62	93	1			128
							508	4	68	9							
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28704	X	6722	-0-	-21982	-0-	419	1	6198	3	Y	73	93	1			64
							25	4	80	9							
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	505	1	4211	3	Y	27	23	1			68
							946	4	30	9							
04	5010	X	2368	-0-	-2642	-0-	487	1	1820	3	Y	19	33	1			54
							40	4	21	9							
05	5177	X	3604	-0-	-1573	-0-	651	1	2919	3	Y	30	32	1			52
							1	4	33	9							
06	5010	X	2829	-0-	-2181	-0-	649	1	1724	3	Y	31	34	1			49
							422	4	34	9							
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					49

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	13	1	821	3	Y	153	153	0			22
							168	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	24	1	1322	3	Y	182	180	0			24
							1	4	200	9							
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	13	1	1319	3	Y	221	207	0			38
							2	4	243	9							
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1501	3	Y	247	267	0			18
							1	4	272	9							
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	3	Y	217	216	0			19
							239	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	40	1	2503	3	Y	262	246	0			36
							288	9									
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	46	1	2444	3	Y	240	243	0			33
							1	4	264	9							
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	22	1	2224	3	Y	222	215	0			40
							4	4	244	9							
05	2821	X	1655	-0-	-1166	-0-	58	1	1441	3	Y	141	169	0			12
							1	4	155	9							
06	2730	X	1780	-0-	-950	-0-	53	1	1571	3	Y	142	141	0			13
							156	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	179	1	1556	3	Y	266	266	0			22
							293	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	207	1	1512	3	Y	299	300	0			21
							1	4	329	9							
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	206	1	1324	3	Y	273	268	0			26
							300	9									
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	164	1	1662	3	Y	332	323	0			35
							9	4	365	9							
06	1830	N	1117	-0-	-713	-0-	63	1	855	3	Y	173	3	0	158	1	47
							9	4	190	9							
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					47

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	8321	-0-	-219	-0-	362	1	7596	3	Y	330	307	1			75
							363	9									
03	9455	X	8900	-0-	-555	-0-	402	1	8225	3	Y	248	297	1			26
							273	9									
04	9150	X	8373	-0-	-777	-0-	401	1	7721	3	Y	228	215	1			39
							251	9									
05	9207	X	8336	-0-	-871	-0-	371	1	7720	3	Y	223	225	1			37
							245	9									
06	8910	X	7579	-0-	-1331	-0-	334	1	7028	3	Y	197	204	1			30
							217	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					30

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	203	1	4268	3	Y	228	218	1			58
							251	9									
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	225	1	4612	3	Y	234	262	1			30
							257	9									
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	228	1	4398	3	Y	287	262	1			55
							316	9									
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	215	1	4475	3	Y	251	255	1			51
							276	9									
06	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	445	1	9357	3	Y	388	374	1			65
							427	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					65

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	217	1	4554	3	Y	302	290	1			78
							332	9									
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	256	1	5251	3	Y	313	351	1			40
							344	9									
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	270	1	5212	3	Y	354	325	1			69
							389	9									
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	255	1	5301	3	Y	361	360	1			70
							397	9									
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	252	1	5305	3	Y	148	183	1			35
							163	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					35

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	96	1	771	3	Y	481	483	0			12
							529	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	52	1	413	3	Y	268	269	0			11
							295	9									
04	1050	N	653	-0-	-397	-0-	47	1	340	3	Y	242	233	0			20
							266	9									
05	1240	N	822	-0-	-418	-0-	51	1	393	3	Y	343	347	0			16
							1	4	377	9							
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	Y	413	403	0			26
							1	4	454	9							
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	233	1	4880	3	Y	325	313	1			78
							358	9									
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	271	1	5553	3	Y	348	389	1			37
							383	9									
04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	358	1	6904	3	Y	469	425	1			81
							516	9									
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	276	1	5739	3	Y	350	366	1			65
							385	9									
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	231	1	4860	3	Y	304	319	1			50
							334	9									
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	133	1	2420	3	Y	365	366	0			12
							1	4	402	9							
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	146	1	2642	3	Y	466	461	0			17
							1	4	513	9							
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	138	1	2410	3	Y	411	399	0			29
							4	4	452	9							
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	155	1	2507	3	Y	388	394	0			23
							4	4	427	9							
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	3	Y	329	330	0			22
							17	4	362	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2220	N	1728	-0-	-492	-0-	81	1	1407	3	Y	216	202	0			14
							2	4	238	9							
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	105	1	1700	3	Y	254	254	0			14
							3	4	279	9							
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	3	Y	265	262	0			17
							11	4	292	9							
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	164	1	2969	3	Y	597	595	0			20
							1	4	657	9							
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	181	1	3274	3	Y	493	493	0			20
							1	4	542	9							
04	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	139	1	2452	3	Y	365	356	0			29
							5	4	402	9							
05	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	161	1	2623	3	Y	344	349	0			24
							5	4	378	9							
06	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	144	1	2539	3	Y	321	320	0			25
							18	4	353	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1946	-0-	-742	-0-	146	1	1472	3	Y	297	305	0			29
							1	4	327	9							
03	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	369	1	1852	3	Y	344	334	0			39
							378	9									
04	2760	X	2023	-0-	-737	-0-	531	1	1246	3	Y	222	190	0			71
							2	4	244	9							
05	2418	X	1005	-0-	-1413	-0-	238	1	648	3	Y	108	131	0			48
							119	9									
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	592	1	1679	3	Y	239	236	0			51
							23	4	263	9							
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					51

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	190	1	1902	3	Y	347	353	0			29
							1	4	382	9							
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	400	1	2006	3	Y	376	365	0			40
							414	9									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	906	1	2125	3	Y	425	361	0			104
							3	4	468	9							
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1096	1	2985	3	Y	541	572	0			73
							1	4	595	9							
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	617	1	1751	3	Y	250	250	0			73
							24	4	275	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					73

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	121	1	1208	3	Y	342	347	0			38
							376	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	222	1	1113	3	Y	837	809	0			66
							921	9									
04	3000	N	3216	-0-	216	216	593	1	1391	3	Y	1118	947	0			237
							2	4	1230	9							
05	3100	N	3387	-0-	287	503	565	1	1541	3	Y	1164	1235	0			166
							1	4	1280	9							
06	3000	N	3476	-0-	476	979	591	1	1676	3	Y	1078	1067	0			177
							23	4	1186	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					177

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1264	-0-	-276	-0-	83	1	828	3	Y	321	329	0			38
							353	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	241	1	1205	3	Y	364	353	0			49
							400	9									
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	423	1	992	3	Y	345	294	0			100
							1	4	380	9							
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	448	1	1219	3	Y	399	428	0			71
							439	9									
06	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	322	1	914	3	Y	255	253	0			73
							13	4	281	9							
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	920	3	Y	218	218	0			11
							240	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	99	1	497	3	Y	88	87	0			12
							97	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	0			11
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	3	Y	327	334	0			33
							360	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	149	1	749	3	Y	184	180	0			37
							202	9									
04	1710	N	1436	-0-	-274	-0-	362	1	849	3	Y	204	174	0			67
							1	4	224	9							
05	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	357	1	973	3	Y	224	244	0			47
							246	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	385	1	1093	3	Y	221	219	0			49
							15	4	243	9							
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	1244	3	Y	265	271	0			24
							292	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	Y	70	70	0			24
							77	9									
04	1470	N	514	-0-	-956	-0-	124	1	291	3	Y	90	76	0			38
							99	9									
05	1674	N	655	-0-	-1019	-0-	143	1	388	3	Y	113	123	0			28
							124	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	539	1	1528	3	Y	314	309	0			33
							21	4	345	9							
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	111	1	1106	3	Y	160	167	0			24
							176	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	44	1	220	3	Y	34	33	0			25
							37	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	305	1	715	3	Y	117	98	0			44
							1	4	129	9							
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	342	1	930	3	Y	155	167	0			32
							171	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	327	3	Y	114	113	0			33
							5	4	125	9							
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2909	-0-	-87	-0-	229	1	2299	3	Y	345	353	0			34
							1	4	380	9							
03	3317	X	2550	-0-	-767	-0-	374	1	1878	3	Y	271	264	0			41
							298	9									
04	3210	X	2148	-0-	-1062	-0-	548	1	1286	3	Y	284	241	0			84
							2	4	312	9							
05	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	522	1	1423	3	Y	394	417	0			61
							1	4	433	9							
06	3210	X	1407	-0-	-1803	-0-	298	1	848	3	Y	226	225	0			62
							12	4	249	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					62

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1187	-0-	-1249	-0-	83	1	826	3	Y	253	262	0			29
							278	9									
03	2697	X	600	-0-	-2097	-0-	80	1	401	3	Y	108	107	0			30
							119	9									
04	2610	X	1555	-0-	-1055	-0-	380	1	891	3	Y	257	217	0			70
							1	4	283	9							
05	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	512	1	1395	3	Y	313	335	0			48
							1	4	344	9							
06	2340	X	2001	-0-	-339	-0-	448	1	1269	3	Y	243	241	0			50
							17	4	267	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					50

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	194	1	1946	3	Y	350	356	0			34
							1	4	385	9							
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	438	1	2196	3	Y	358	347	0			45
							394	9									
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	775	1	1815	3	Y	277	236	0			86
							2	4	305	9							
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	621	1	1692	3	Y	293	317	0			62
							1	4	322	9							
06	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	478	1	1356	3	Y	193	191	0			64
							19	4	212	9							
07	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2949	-0-	-327	-0-	130	1	2560	3	Y	235	233	0			15
							259	9									
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	189	1	3082	3	Y	315	314	0			16
							4	4	347	9							
04	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	169	1	2888	3	Y	213	182	0			47
							11	4	234	9							
05	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	156	1	2781	3	Y	159	175	0			31
							2	4	175	9							
06	3510	X	2767	-0-	-743	-0-	116	1	2423	3	Y	162	162	0			31
							50	4	178	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	223	1	4713	3	Y	214	227	1			37
							235	9									
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	249	1	5218	3	Y	210	212	1			35
							7	4	231	9							
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	255	1	5054	3	Y	192	186	1			41
							211	9									
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	256	1	5522	3	Y	202	214	1			29
							3	4	222	9							
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	244	1	5334	3	Y	163	164	1			28
							7	4	179	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	248	1	5257	3	Y	203	217	1			28
							1	4	223	9							
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	271	1	5650	3	Y	192	196	1			24
							7	4	211	9							
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	284	1	5636	3	Y	185	178	1			31
							204	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	249	1	5375	3	Y	215	223	1			23
							3	4	237	9							
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	246	1	5395	3	Y	145	149	1			19
							7	4	160	9							
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					19

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	230	1	4864	3	Y	173	190	1			17
							1	4	190	9							
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	260	1	5427	3	Y	181	181	1			17
							7	4	199	9							
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	261	1	5188	3	Y	173	167	1			23
							190	9									
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	270	1	5819	3	Y	192	201	1			14
							3	4	211	9							
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	266	1	5822	3	Y	153	153	1			14
							8	4	168	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	327	1	6926	3	Y	225	216	1			27
							1	4	248	9							
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	345	1	7197	3	Y	210	210	1			27
							9	4	231	9							
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	327	1	6488	3	Y	193	187	1			33
							212	9									
05	5704	X	4375	-0-	-1329	-0-	188	1	4042	3	Y	130	149	1			14
							2	4	143	9							
06	5520	X	3505	-0-	-2015	-0-	149	1	3255	3	Y	88	92	1			10
							4	4	97	9							
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	187 142	1 9	1353	3	Y	129	102	1			104
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	211 141	1 9	1480	3	Y	128	139	1			93
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	230 174	1 9	1629	3	Y	158	139	1			112
05	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	150 69	1 9	1084	3	Y	63	113	1			62
06	1770	N	1527	-0-	-243	-0-	137 1	1 4	1286 103	3 9	Y	94	78	1			78
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	8454	-0-	-1122	-0-	325 529	1 9	7600	3	Y	481	442	1			88
03	9548	X	7720	-0-	-1828	-0-	309 428	1 9	6983	3	Y	389	394	1			83
04	9090	X	6854	-0-	-2236	-0-	270 352	1 9	6232	3	Y	320	312	1			91
05	9393	X	5940	-0-	-3453	-0-	215 301	1 9	5424	3	Y	274	319	1			46
06	9090	X	5232	-0-	-3858	-0-	148 195	1 9	4889	3	Y	177	181	1			42
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	15 5	1 4	1090 26	3 9	Y	24	25	0			5
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	14 21	1 4	1250 48	3 9	Y	44	43	0			6
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	17 7	1 4	1188 102	3 9	Y	93	76	0			23
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	1167 56	3 9	Y	51	56	0			18
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	14 36	1 4	1092 68	3 9	Y	62	59	0			21
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	1555	-0-	-1973	-0-	19 7	1 4	1444 85	3 9	Y	77	88	0			39
03	3255	X	2475	-0-	-780	-0-	26 36	1 4	2247 166	3 9	Y	151	150	0			40
04	2700	X	1878	-0-	-822	-0-	24 10	1 4	1712 132	3 9	Y	120	101	0			59
05	2759	X	2281	-0-	-478	-0-	25 2	1 4	2080 174	3 9	Y	158	166	0			51
06	2430	X	2075	-0-	-355	-0-	24 65	1 4	1930 56	3 9	Y	51	53	0			49
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	34	1	2611	3	Y	293	306	0			52
							13	4	322	9							
03	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	22	1	1937	3	Y	258	258	0			52
							31	4	284	9							
04	2880	X	2392	-0-	-488	-0-	29	1	2095	3	Y	233	194	0			91
							12	4	256	9							
05	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	29	1	2437	3	Y	212	226	0			77
							3	4	233	9							
06	2880	X	2280	-0-	-600	-0-	25	1	1951	3	Y	217	205	0			89
							65	4	239	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	437	3	Y	5	6	0			4
							2	4	6	9							
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	17	1	1500	3	Y	26	25	0			5
							24	4	29	9							
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	12	1	879	3	Y	30	25	0			10
							5	4	33	9							
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	526	3	Y	22	24	0			8
							1	4	24	9							
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	12	1	911	3	Y	54	49	0			13
							30	4	59	9							
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	3	Y	122	128	0			27
							6	4	134	9							
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	16	1	1389	3	Y	171	169	0			29
							22	4	188	9							
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	20	1	1402	3	Y	116	98	0			47
							8	4	128	9							
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	17	1	1407	3	Y	108	115	0			40
							1	4	119	9							
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	16	1	1234	3	Y	95	90	0			45
							41	4	105	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	7	1	473	3	Y	18	19	0			1
							2	4	20	9							
03	868	X	302	-0-	-566	-0-	3	1	280	3	Y	13	13	0			1
							5	4	14	9							
04	1110	X	311	-0-	-799	-0-	4	1	293	3	Y	11	9	0			3
							2	4	12	9							
05	1147	X	1084	-0-	-63	-0-	12	1	1032	3	Y	35	34	0			4
							1	4	39	9							
06	1110	X	1083	-0-	-27	-0-	11	1	884	3	Y	144	131	0			17
							30	4	158	9							
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2761	-0-	-235	-0-	120	1	2377	3	Y	240	238	0			32
							264	9									
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	211	1	3430	3	Y	263	263	0			32
							4	4	289	9							
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	169	1	2882	3	Y	336	285	0			83
							11	4	370	9							
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	207	1	3675	3	Y	377	403	0			57
							2	4	415	9							
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	132	1	2768	3	Y	277	276	0			58
							57	4	305	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	3	Y	262	262	0			20
							288	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	166	1	1216	3	Y	287	289	0			18
							1	4	316	9							
04	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	154	1	990	3	Y	210	206	0			22
							231	9									
05	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	123	1	1255	3	Y	235	228	0			29
							7	4	259	9							
06	1650	N	1198	-0-	-452	-0-	68	1	923	3	Y	179	4	0	158	1	46
							10	4	197	9							
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	242	1	1235	3	Y	360	361	0			15
							1	4	396	9							
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	238	1	1381	3	Y	403	404	0			14
							1	4	443	9							
04	1650	N	1306	-0-	-344	-0-	146	1	873	3	Y	259	244	0			29
							2	4	285	9							
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	226	1	1495	3	Y	373	382	0			20
							4	4	410	9							
06	1650	N	923	-0-	-727	-0-	83	1	616	3	Y	184	181	0			23
							22	4	202	9							
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	76	75	0			13
							84	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	80	1	1301	3	Y	97	97	0			13
							2	4	107	9							
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	Y	40	35	0			18
							4	4	44	9							
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	100	1	1765	3	Y	68	72	0			14
							1	4	75	9							
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	1978	3	Y	74	73	0			15
							41	4	81	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	421	1	8310	3	Y	600	593	0			36
							660	9									
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	3	Y	694	693	0			37
							3	4	763	9							
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	152	1	2594	3	Y	197	173	0			61
							10	4	217	9							
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	170	1	3019	3	Y	193	213	0			41
							2	4	212	9							
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	3	Y	41	44	0			38
							30	4	45	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2976	-0-	-440	-0-	129	1	2542	3	Y	277	276	0			30
							305	9									
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	245	1	3997	3	Y	331	331	0			30
							5	4	364	9							
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	221	1	3778	3	Y	398	338	0			90
							15	4	438	9							
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	218	1	3871	3	Y	362	392	0			60
							2	4	398	9							
06	3660	X	2573	-0-	-1087	-0-	103	1	2172	3	Y	230	231	0			59
							45	4	253	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3703	-0-	-329	-0-	16	1	3510	3	Y	160	162	0			6
							1	4	176	9							
03	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	25	1	4080	3	Y	217	215	0			8
							239	9									
04	4230	X	3999	-0-	-231	-0-	24	1	3759	3	Y	196	170	0			34
							216	9									
05	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	23	1	3888	3	Y	200	217	0			17
							220	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	26	1	4048	3	Y	175	174	0			18
							3	4	193	9							
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2222	-0-	-438	-0-	39	1	1971	3	Y	187	198	0			10
							6	4	206	9							
03	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	79	1	2440	3	Y	212	210	0			12
							5	4	233	9							
04	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	86	1	2241	3	Y	166	158	0			20
							3	4	183	9							
05	2728	X	2082	-0-	-646	-0-	85	1	1836	3	Y	142	150	0			12
							5	4	156	9							
06	2670	X	1318	-0-	-1352	-0-	65	1	1163	3	Y	73	72	0			13
							10	4	80	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	19	1	1407	3	Y	259	274	0			66
							7	4	285	9							
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	18	1	1557	3	Y	355	352	0			69
							25	4	391	9							
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	24	1	1733	3	Y	311	260	0			120
							10	4	342	9							
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	1847	3	Y	286	303	0			103
							2	4	315	9							
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	22	1	1747	3	Y	311	293	0			121
							58	4	342	9							
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	190	1	3747	3	Y	524	514	0			28
							576	9									
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	292	1	4749	3	Y	459	460	0			27
							5	4	505	9							
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	276	1	4730	3	Y	469	398	0			98
							19	4	516	9							
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	256	1	4547	3	Y	389	423	0			64
							3	4	428	9							
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	288	1	6046	3	Y	563	556	0			71
							125	4	619	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					71

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2229	-0-	-207	-0-	27	1	1717	3	Y	441	444	0			60
							485	9									
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	35	1	1889	3	Y	470	471	0			59
							1	4	517	9							
04	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	17	1	1758	3	Y	306	311	0			54
							3	4	337	9							
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2373	3	Y	400	429	0			25
							1	4	440	9							
06	2610	X	1123	-0-	-1487	-0-	32	1	931	3	Y	145	160	0			10
							160	9									
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	3	Y	190	202	0			42
							11	4	209	9							
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	25	1	2213	3	Y	228	227	0			43
							36	4	251	9							
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2172	3	Y	202	169	0			76
							12	4	222	9							
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	27	1	2220	3	Y	230	241	0			65
							2	4	253	9							
06	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	22	1	1708	3	Y	138	135	0			68
							56	4	152	9							
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	19	1	1214	3	Y	160	165	0			28
							176	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	912	3	Y	134	140	0			22
							1	4	147	9							
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	Y	147	139	0			30
							2	4	162	9							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	33	1	828	3	Y	128	144	0			14
							1	4	141	9							
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	14	1	410	3	Y	58	63	0			9
							64	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2695	-0-	-805	-0-	116	1	2293	3	Y	260	259	0			32
							286	9									
03	3875	X	2907	-0-	-968	-0-	154	1	2504	3	Y	224	225	0			31
							3	4	246	9							
04	3750	X	2797	-0-	-953	-0-	140	1	2388	3	Y	236	200	0			67
							9	4	260	9							
05	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	177	1	3152	3	Y	303	324	0			46
							2	4	333	9							
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2319	-0-	-369	-0-	95	1	1880	3	Y	313	308	0			31
							344	9									
03	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	122	1	1979	3	Y	246	248	0			29
							2	4	271	9							
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	158	1	2699	3	Y	331	281	0			79
							11	4	364	9							
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	172	1	3057	3	Y	308	335	0			52
							2	4	339	9							
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	3	Y	206	206	0			52
							43	4	227	9							
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	18	1	1323	3	Y	40	42	0			8
							6	4	44	9							
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	17	1	1524	3	Y	56	56	0			8
							25	4	62	9							
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	21	1	1440	3	Y	47	39	0			16
							8	4	52	9							
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	17	1	1393	3	Y	64	65	0			15
							1	4	70	9							
06	1590	N	1287	-0-	-303	-0-	15	1	1178	3	Y	50	48	0			17
							39	4	55	9							
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	18	1	1305	3	Y	79	87	0			25
							6	4	87	9							
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	23	1	2045	3	Y	148	147	0			26
							33	4	163	9							
04	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	23	1	1666	3	Y	143	119	0			50
							10	4	157	9							
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	25	1	2064	3	Y	150	157	0			43
							2	4	165	9							
06	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	18	1	1448	3	Y	70	70	0			43
							48	4	77	9							
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	78	1	1903	3	Y	210	213	0			11
							4	4	231	9							
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	74	1	2212	3	Y	182	180	0			13
							3	4	200	9							
04	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	67	1	2164	3	Y	194	174	0			33
							2	4	213	9							
05	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	68	1	2195	3	Y	154	170	0			17
							2	4	169	9							
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	45	1	2117	3	Y	211	194	0			34
							32	4	232	9							
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	102	1	2490	3	Y	289	293	0			16
							5	4	318	9							
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	72	1	2163	3	Y	183	182	0			17
							3	4	201	9							
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	79	1	2564	3	Y	263	233	0			47
							2	4	289	9							
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	87	1	2852	3	Y	292	309	0			30
							3	4	321	9							
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	51	1	2369	3	Y	200	191	0			39
							35	4	220	9							
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2811	-0-	-521	-0-	100	1	2451	3	Y	232	237	0			13
							5	4	255	9							
03	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	107	1	3195	3	Y	253	249	0			17
							4	4	278	9							
04	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	87	1	2844	3	Y	221	199	0			39
							3	4	243	9							
05	3689	X	2920	-0-	-769	-0-	80	1	2575	3	Y	239	255	0			23
							2	4	263	9							
06	3570	X	2773	-0-	-797	-0-	54	1	2507	3	Y	159	152	0			30
							37	4	175	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	72	1	1784	3	Y	207	207	0			12
							4	4	228	9							
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	43	1	1305	3	Y	149	148	0			13
							2	4	164	9							
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	43	1	1398	3	Y	137	123	0			27
							1	4	151	9							
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	43	1	1375	3	Y	113	123	0			17
							1	4	124	9							
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	22	1	1044	3	Y	71	68	0			20
							16	4	78	9							
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1526	-0-	-1078	-0-	18	1	1401	3	Y	91	97	0			13
							7	4	100	9							
03	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	18	1	1566	3	Y	117	116	0			14
							25	4	129	9							
04	1950	X	1621	-0-	-329	-0-	21	1	1481	3	Y	101	84	0			31
							8	4	111	9							
05	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	18	1	1495	3	Y	107	114	0			24
							2	4	118	9							
06	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	17	1	1311	3	Y	46	46	0			24
							43	4	51	9							
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4142	-0-	1342	2658	48	1	3623	3	Y	412	431	0			71
							18	4	453	9							
03	7326	X	4668	-0-	-2658	-0-	46	1	3988	3	Y	518	514	0			75
							64	4	570	9							
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	53	1	3793	3	Y	361	304	0			132
							22	4	397	9							
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	45	1	3805	3	Y	373	391	0			114
							4	4	410	9							
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	45	1	3561	3	Y	334	317	0			131
							118	4	367	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					131

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	549	1	4335	3	Y	521	469	0			52
							573	9									
04	3840	X	2618	-0-	-1222	-0-	245	1	2109	3	Y	237	235	0			54
							3	4	261	9							
05	3968	X	1226	-0-	-2742	-0-	134	1	960	3	Y	119	154	0			19
							1	4	131	9							
06	3840	X	71	-0-	-3769	-0-	6	1	57	3	Y	6	19	0			6
							1	4	7	9							
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	519	1	4073	3	Y	304	316	0			31
							334	9									
03	5022	X	3375	-0-	-1647	-0-	360	1	2846	3	Y	154	165	0			20
							169	9									
04	4860	X	3576	-0-	-1284	-0-	354	1	3039	3	Y	163	147	0			36
							4	4	179	9							
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	619	1	4430	3	Y	262	261	0			37
							2	4	288	9							
06	4860	X	2032	-0-	-2828	-0-	172	1	1740	3	Y	70	75	0			32
							43	4	77	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	188	1	1474	3	Y	122	116	0			8
							134	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	214	1	1687	3	Y	163	157	0			14
							179	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	243	1	2089	3	Y	257	222	0			49
							3	4	283	9							
05	1984	N	1200	-0-	-784	-0-	129	1	931	3	Y	126	157	0			18
							1	4	139	9							
06	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	105	1	1074	3	Y	247	191	0			74
							27	4	272	9							
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					74

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	176	1	1383	3	Y	160	164	0			17
							176	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	118	1	930	3	Y	89	94	0			12
							98	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	170	1	1463	3	Y	138	120	0			30
							2	4	152	9							
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	308	1	2202	3	Y	229	227	0			32
							1	4	252	9							
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	90	1	906	3	Y	53	60	0			25
							22	4	58	9							
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					25

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	219	1	1716	3	Y	207	216	0			17
							228	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	276	1	2178	3	Y	181	182	0			16
							199	9									
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	269	1	2313	3	Y	157	143	0			30
							3	4	173	9							
05	2325	N	780	-0-	-1545	-0-	88	1	631	3	Y	55	78	0			7
							61	9									
06	2250	N	1485	-0-	-765	-0-	122	1	1244	3	Y	80	65	0			22
							31	4	88	9							
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	138	1	703	3	Y	165	165	0			5
							182	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	112	1	651	3	Y	130	132	0			3
							143	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	114	1	687	3	Y	147	138	0			12
							2	4	162	9							
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	79	1	518	3	Y	145	151	0			6
							1	4	160	9							
06	870	N	443	-0-	-427	-0-	40	1	291	3	Y	93	91	0			8
							10	4	102	9							
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	193	1	981	3	Y	933	936	0			21
							1026	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	188	1	1095	3	Y	933	937	0			17
							1	4	1026	9							
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	172	1	1028	3	Y	796	748	0			65
							2	4	876	9							
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	150	1	994	3	Y	857	885	0			37
							3	4	943	9							
06	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	68	1	498	3	Y	512	500	0			49
							17	4	563	9							
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1803	-0-	-269	-0-	74	1	1468	3	Y	237	235	0			26
							261	9									
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	133	1	2159	3	Y	243	244	0			25
							2	4	267	9							
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	117	1	2007	3	Y	255	216	0			64
							8	4	281	9							
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	107	1	1891	3	Y	281	300	0			45
							1	4	309	9							
06	2220	N	1245	-0-	-975	-0-	43	1	905	3	Y	253	252	0			46
							19	4	278	9							
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	173	171	0			13
							190	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	197	196	0			14
							1	4	217	9							
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	173	147	0			40
							3	4	190	9							
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1210	3	Y	144	158	0			26
							1	4	158	9							
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	65	66	0			25
							28	4	72	9							
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	20	22	0			3
							1	4	22	9							
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	58	1	1731	3	Y	70	68	0			5
							2	4	77	9							
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1760	3	Y	96	85	0			16
							2	4	106	9							
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	49	1	1609	3	Y	106	112	0			10
							2	4	117	9							
06	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	26	1	1258	3	Y	62	60	0			12
							20	4	68	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	83	1	2029	3	Y	183	188	0			14
							4	4	201	9							
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	84	1	2549	3	Y	262	257	0			19
							4	4	288	9							
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	77	1	2488	3	Y	253	227	0			45
							2	4	278	9							
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	79	1	2555	3	Y	244	262	0			27
							2	4	268	9							
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	52	1	2427	3	Y	199	188	0			38
							36	4	219	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	63	1	1532	3	Y	172	175	0			15
							3	4	189	9							
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	52	1	1569	3	Y	154	152	0			17
							2	4	169	9							
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	3	Y	137	123	0			31
							1	4	151	9							
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	49	1	1615	3	Y	147	157	0			21
							2	4	162	9							
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	3	Y	146	136	0			31
							26	4	161	9							
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	96	1	2351	3	Y	241	246	0			13
							5	4	265	9							
03	2976	X	2750	-0-	-226	-0-	81	1	2433	3	Y	212	210	0			15
							3	4	233	9							
04	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	71	1	2307	3	Y	215	192	0			38
							2	4	237	9							
05	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	75	1	2435	3	Y	221	237	0			22
							2	4	243	9							
06	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	48	1	2282	3	Y	187	176	0			33
							35	4	206	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	61	1	1503	3	Y	131	132	0			14
							3	4	144	9							
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	3	Y	109	108	0			15
							2	4	120	9							
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	44	1	1425	3	Y	93	84	0			24
							1	4	102	9							
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	3	Y	120	125	0			19
							1	4	132	9							
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	32	1	1495	3	Y	91	86	0			24
							22	4	100	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					24

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2164	-0-	-748	-0-	214	1	1679	3	Y	246	247	0			28
							271	9									
03	3224	X	1857	-0-	-1367	-0-	192	1	1520	3	Y	132	140	0			20
							145	9									
04	3120	X	2212	-0-	-908	-0-	212	1	1819	3	Y	163	144	0			39
							2	4	179	9							
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	292	1	2088	3	Y	227	230	0			36
							1	4	250	9							
06	2310	X	1248	-0-	-1062	-0-	101	1	1030	3	Y	83	81	0			38
							26	4	91	9							
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					38

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	37	-0-	-215	-0-	3	1	26	3	Y	7	21	0			3
							8	9									
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3690	X	2410	-0-	-1280	-0-	221	1	1904	3	Y	256	208	0			48
							3	4	282	9							
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	255	1	1996	3	Y	84	115	0			11
							92	9									
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	356	1	2815	3	Y	119	117	0			13
							131	9									
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	213	1	1833	3	Y	117	106	0			24
							3	4	129	9							
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	897	1	6429	3	Y	492	454	0			62
							4	4	541	9							
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	388	1	3940	3	Y	221	201	0			82
							98	4	243	9							
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	135	1	1059	3	Y	225	205	0			20
							248	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	440	1	3477	3	Y	163	164	0			19
							179	9									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	448	1	3847	3	Y	60	63	0			16
							5	4	66	9							
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	285	1	2041	3	Y	31	40	0			7
							1	4	34	9							
06	1920	X	829	-0-	-1091	-0-	72	1	730	3	Y	8	10	0			5
							18	4	9	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					5

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	29	26	0			3
							32	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	25	19	0			9
							1	4	28	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	618	1	4844	3	Y	329	327	0			30
							362	9									
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	397	1	3137	3	Y	270	271	0			29
							297	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	330	1	2841	3	Y	246	224	0			51
							4	4	271	9							
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	558	1	3993	3	Y	167	194	0			24
							2	4	184	9							
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	287	1	2912	3	Y	87	80	0			31
							72	4	96	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					31

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2734	-0-	-1046	-0-	285	1	2238	3	Y	192	202	0			23
							211	9									
03	4185	X	3492	-0-	-693	-0-	369	1	2911	3	Y	193	191	0			25
							212	9									
04	4050	X	2512	-0-	-1538	-0-	244	1	2098	3	Y	152	140	0			37
							3	4	167	9							
05	3038	X	1612	-0-	-1426	-0-	177	1	1269	3	Y	150	161	0			26
							1	4	165	9							
06	3390	X	1053	-0-	-2337	-0-	86	1	879	3	Y	60	58	0			28
							22	4	66	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4209	-0-	-103	-0-	19	1	3945	3	Y	222	224	0			11
							1	4	244	9							
03	4774	X	4387	-0-	-387	-0-	25	1	4130	3	Y	211	210	0			12
							232	9									
04	4620	X	4329	-0-	-291	-0-	25	1	4060	3	Y	222	191	0			43
							244	9									
05	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	25	1	4192	3	Y	223	241	0			25
							245	9									
06	4620	X	3921	-0-	-699	-0-	23	1	3704	3	Y	174	174	0			25
							3	4	191	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1783	-0-	-1045	-0-	24	1	1502	3	Y	234	245	0			32
							257	9									
03	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	47	1	2548	3	Y	340	331	0			41
							2	4	374	9							
04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	23	1	2433	3	Y	357	339	0			59
							5	4	393	9							
05	3131	X	2188	-0-	-943	-0-	74	1	1826	3	Y	261	303	0			17
							1	4	287	9							
06	3030	X	2160	-0-	-870	-0-	61	1	1832	3	Y	242	241	0			18
							1	4	266	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	19	1	2083	3	Y	557	587	0			73
							613	9									
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	171	1	2008	3	Y	505	501	0			77
							556	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	226	1	2601	3	Y	518	466	0			129
							570	9									
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	160	1	2149	3	Y	414	426	0			117
							455	9									
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	198	1	2563	3	Y	405	421	0			101
							446	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					101

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	997	-0-	-1551	-0-	8	1	839	3	Y	136	134	0			22
							150	9									
03	2728	X	1241	-0-	-1487	-0-	77	1	900	3	Y	240	231	0			31
							264	9									
04	2190	X	1446	-0-	-744	-0-	90	1	1040	3	Y	287	256	0			62
							316	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	254	1	3405	3	Y	333	331	0			64
							366	9									
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	264	1	3407	3	Y	267	279	0			52
							294	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	223	1	1134	3	Y	334	335	0			12
							1	4	367	9							
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	219	1	1277	3	Y	322	323	0			11
							1	4	354	9							
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	189	1	1137	3	Y	274	257	0			28
							3	4	301	9							
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	141	1	928	3	Y	248	258	0			18
							2	4	273	9							
06	1440	N	697	-0-	-743	-0-	65	1	482	3	Y	121	119	0			20
							17	4	133	9							
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					20

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2318	-0-	-874	-0-	331	1	1917	3	Y	61	104	0			13
							3	4	67	9							
03	3565	X	2506	-0-	-1059	-0-	288	1	2163	3	Y	49	54	0			8
							1	4	54	9							
04	3450	X	2373	-0-	-1077	-0-	337	1	1953	3	Y	75	64	0			19
							83	9									
05	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	280	1	1655	3	Y	81	88	0			12
							1	4	89	9							
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	241	1	1984	3	Y	97	87	0			22
							3	4	107	9							
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	3	1	1445	3	Y	141	150	0			29
							155	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	3	1	1403	3	Y	140	137	0			32
							1	4	154	9							
04	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	3	1	1405	3	Y	127	134	0			25
							7	4	140	9							
05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	3	1	1545	3	Y	150	135	0			40
							2	4	165	9							
06	1500	N	657	-0-	-843	-0-	9	1	562	3	Y	37	42	0			35
							45	4	41	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					35

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	7	1	1336	3	Y	95	99	0			15
							1	4	105	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	Y	101	104	0			12
							1	4	111	9							
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	8	1	1344	3	Y	84	79	0			17
							92	9									
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	8	1	1258	3	Y	93	89	0			21
							102	9									
06	1560	N	579	-0-	-981	-0-	4	1	518	3	Y	29	39	0			11
							25	4	32	9							
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2212	-0-	-448	-0-	5	1	2064	3	Y	130	140	0			29
							143	9									
03	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	5	1	2288	3	Y	153	148	0			34
							2	4	168	9							
04	2850	X	2488	-0-	-362	-0-	4	1	2319	3	Y	139	146	0			27
							12	4	153	9							
05	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	5	1	2503	3	Y	152	137	0			42
							3	4	167	9							
06	2850	X	1233	-0-	-1617	-0-	18	1	1083	3	Y	43	46	0			39
							85	4	47	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					39

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	190	1	1493	3	Y	179	190	0			19
							197	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	3	1	1349	3	Y	124	131	0			17
							136	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	3	1	1435	3	Y	141	136	0			22
							1	4	155	9							
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	2	1	1281	3	Y	124	130	0			16
							7	4	136	9							
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	2	1	1368	3	Y	147	133	0			30
							2	4	162	9							
06	1530	N	873	-0-	-657	-0-	12	1	748	3	Y	49	50	0			29
							59	4	54	9							
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	15	1	3304	3	Y	188	189	0			13
							1	4	207	9							
03	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	22	1	3584	3	Y	177	177	0			13
							195	9									
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	23	1	3612	3	Y	188	162	0			39
							207	9									
05	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	20	1	3382	3	Y	133	151	0			21
							146	9									
06	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	22	1	3551	3	Y	114	113	0			22
							3	4	125	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3162	-0-	362	4112	311	1	2443	3	Y	371	386	0			35
							408	9									
03	7949	X	3837	-0-	-4112	-0-	384	1	3031	3	Y	384	379	0			40
							422	9									
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	353	1	3033	3	Y	339	308	0			71
							4	4	373	9							
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	367	1	2624	3	Y	277	308	0			40
							1	4	305	9							
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	182	1	1852	3	Y	133	124	0			49
							46	4	146	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					49

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	356	1	2795	3	Y	436	449	0			41
							480	9									
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	423	1	3340	3	Y	425	421	0			45
							468	9									
04	2550	X	2467	-0-	-83	-0-	224	1	1931	3	Y	281	265	0			61
							3	4	309	9							
05	2635	X	1852	-0-	-783	-0-	184	1	1319	3	Y	316	334	0			43
							1	4	348	9							
06	2550	X	1698	-0-	-852	-0-	129	1	1317	3	Y	199	173	0			69
							33	4	219	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					69

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1832	3	122	9	N	111	189	1			237
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	889	3	73	9	N	66	187	1			116
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2690	3	249	9	N	226	187	1			155
05	2170	N	1448	-0-	-722	-0-	1306	3	142	9	N	129					284
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1087	3	94	9	N	85	183	1			186
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					186

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	122	1	1065	3	Y	156	156	0			8
							172	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	175	1	1277	3	Y	175	175	0			8
							1	4	193	9							
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	153	1	981	3	Y	134	132	0			10
							147	9									
05	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	98	1	997	3	Y	137	134	0			13
							6	4	151	9							
06	1590	N	929	-0-	-661	-0-	56	1	760	3	Y	95	2	0	84	1	22
							8	4	105	9							
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2846	-0-	-66	-0-	12	1	2647	3	Y	169	170	0			10
							1	4	186	9							
03	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	18	1	2939	3	Y	170	169	0			11
							187	9									
04	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	18	1	2822	3	Y	150	130	0			31
							165	9									
05	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	17	1	2892	3	Y	151	164	0			18
							166	9									
06	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	18	1	2773	3	Y	144	142	0			20
							2	4	158	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	Y	129	137	0			25
							142	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	3	Y	142	138	0			29
							2	4	156	9							
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	3	1	1760	3	Y	129	135	0			23
							9	4	142	9							
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	3	1	1979	3	Y	145	131	0			37
							3	4	160	9							
06	1830	N	1213	-0-	-617	-0-	17	1	1056	3	Y	51	53	0			35
							84	4	56	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	17	1	3548	3	Y	299	301	0			26
							1	4	329	9							
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	23	1	3881	3	Y	280	278	0			28
							308	9									
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	24	1	3811	3	Y	257	223	0			62
							283	9									
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	3912	3	Y	313	334	0			41
							344	9									
06	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	22	1	3537	3	Y	233	233	0			41
							3	4	256	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	Y	115	122	0			16
							127	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	3	1	1798	3	Y	133	128	0			21
							2	4	146	9							
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	3	1	1822	3	Y	126	131	0			16
							10	4	139	9							
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	3	1	2100	3	Y	156	140	0			32
							3	4	172	9							
06	1890	N	1068	-0-	-822	-0-	15	1	927	3	Y	48	51	0			29
							73	4	53	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	Y	119	128	0			21
							131	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	3	1	1699	3	Y	128	124	0			25
							2	4	141	9							
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	3	1	1727	3	Y	108	115	0			18
							9	4	119	9							
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	3	Y	121	109	0			30
							2	4	133	9							
06	1800	N	977	-0-	-823	-0-	14	1	850	3	Y	42	44	0			28
							67	4	46	9							
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	50	1	2475	3	Y	182	195	0			13
							7	4	200	9							
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	97	1	3001	3	Y	201	199	0			15
							7	4	221	9							
04	2940	X	2066	-0-	-874	-0-	71	1	1819	3	Y	158	150	0			23
							2	4	174	9							
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	3	Y	391	397	0			17
							8	4	430	9							
06	2940	X	1844	-0-	-1096	-0-	87	1	1555	3	Y	172	171	0			18
							13	4	189	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	69	1	3466	3	Y	271	283	0			13
							10	4	298	9							
03	4030	X	3385	-0-	-645	-0-	99	1	3063	3	Y	196	195	0			14
							7	4	216	9							
04	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	132	1	3417	3	Y	204	192	0			26
							4	4	224	9							
05	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	173	1	3757	3	Y	222	233	0			15
							10	4	244	9							
06	4230	X	2051	-0-	-2179	-0-	102	1	1836	3	Y	88	88	0			15
							16	4	97	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	51	1	2540	3	Y	284	304	0			19
							7	4	312	9							
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	95	1	2941	3	Y	380	376	0			23
							7	4	418	9							
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	111	1	2891	3	Y	300	285	0			38
							4	4	330	9							
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	131	1	2839	3	Y	222	239	0			21
							8	4	244	9							
06	3090	X	2425	-0-	-665	-0-	120	1	2137	3	Y	136	134	0			23
							18	4	150	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	44	1	2165	3	Y	145	149	0			12
							6	4	160	9							
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	73	1	2262	3	Y	166	164	0			14
							5	4	183	9							
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	3	Y	123	117	0			20
							3	4	135	9							
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	3	Y	125	130	0			15
							6	4	138	9							
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	39	40	0			14
							7	4	43	9							
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2584	-0-	-328	-0-	46	1	2316	3	Y	195	207	0			12
							7	4	215	9							
03	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	92	1	2835	3	Y	222	220	0			14
							6	4	244	9							
04	3150	X	3017	-0-	-133	-0-	105	1	2708	3	Y	183	174	0			23
							3	4	201	9							
05	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	126	1	2715	3	Y	231	240	0			14
							7	4	254	9							
06	3090	X	1090	-0-	-2000	-0-	52	1	927	3	Y	94	94	0			14
							8	4	103	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3349	-0-	-795	-0-	59	1	2985	3	Y	269	288	0			18
							9	4	296	9							
03	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	121	1	3737	3	Y	327	324	0			21
							8	4	360	9							
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	291	275	0			37
							5	4	320	9							
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	182	1	3953	3	Y	279	294	0			22
							11	4	307	9							
06	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	194	1	3454	3	Y	193	190	0			25
							29	4	212	9							
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	36	1	1809	3	Y	251	267	0			17
							5	4	276	9							
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	73	1	2249	3	Y	287	285	0			19
							5	4	316	9							
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	78	1	2001	3	Y	275	260	0			34
							2	4	303	9							
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	91	1	1961	3	Y	293	306	0			21
							5	4	322	9							
06	2040	N	1491	-0-	-549	-0-	69	1	1246	3	Y	150	149	0			22
							11	4	165	9							
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4122	-0-	-1366	-0-	172	1	3514	3	Y	383	379	0			69
							15	4	421	9							
03	6138	X	4417	-0-	-1721	-0-	217	1	3694	3	Y	446	454	0			61
							15	4	491	9							
04	5940	X	5559	-0-	-381	-0-	198	1	4806	3	Y	490	433	0			118
							16	4	539	9							
05	6014	X	5272	-0-	-742	-0-	175	1	4585	3	Y	453	494	0			77
							14	4	498	9							
06	5820	X	5332	-0-	-488	-0-	102	1	4743	3	Y	430	418	0			89
							14	4	473	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					89

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1716	-0-	-1196	-0-	75	1	1547	3	Y	79	76	0			20
							7	4	87	9							
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	170	1	2883	3	Y	217	216	0			21
							11	4	239	9							
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	99	1	2397	3	Y	180	161	0			40
							8	4	198	9							
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	87	1	2280	3	Y	160	173	0			27
							7	4	176	9							
06	3210	X	2184	-0-	-1026	-0-	44	1	2031	3	Y	94	92	0			29
							6	4	103	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					29

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	10	10	0			9
							2	4	11	9							
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	Y	55	55	0			9
							3	4	61	9							
04	1530	N	582	-0-	-948	-0-	21	1	522	3	Y	34	31	0			12
							2	4	37	9							
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	3	Y	66	70	0			8
							4	4	73	9							
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	28	1	1291	3	Y	53	51	0			10
							4	4	58	9							
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					10

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3632	-0-	-8	-0-	153	1	3122	3	Y	313	308	0			52
							13	4	344	9							
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	212	1	3606	3	Y	319	325	0			46
							14	4	351	9							
04	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	135	1	3267	3	Y	328	291	0			83
							11	4	361	9							
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	139	1	3642	3	Y	313	341	0			55
							11	4	344	9							
06	3900	X	3724	-0-	-176	-0-	72	1	3349	3	Y	266	258	0			63
							10	4	293	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4696	-0-	-64	-0-	21	1	4384	3	Y	264	265	0			20
							1	4	290	9							
03	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	29	1	4761	3	Y	286	284	0			22
							315	9									
04	5100	X	4953	-0-	-147	-0-	29	1	4640	3	Y	258	223	0			57
							284	9									
05	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	29	1	4830	3	Y	284	305	0			36
							312	9									
06	5040	X	4903	-0-	-137	-0-	29	1	4674	3	Y	178	180	0			34
							4	4	196	9							
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2812	-0-	-72	-0-	12	1	2587	3	Y	193	191	0			11
							1	4	212	9							
03	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	17	1	2822	3	Y	198	197	0			12
							218	9									
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	17	1	2686	3	Y	188	162	0			38
							207	9									
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	17	1	2752	3	Y	188	204	0			22
							207	9									
06	3000	X	2476	-0-	-524	-0-	14	1	2325	3	Y	123	124	0			21
							2	4	135	9							
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3464	-0-	-204	-0-	15	1	3222	3	Y	205	207	0			8
							1	4	226	9							
03	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	22	1	3693	3	Y	232	230	0			10
							255	9									
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	22	1	3557	3	Y	218	189	0			39
							240	9									
05	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	22	1	3636	3	Y	217	236	0			20
							239	9									
06	3930	X	3492	-0-	-438	-0-	21	1	3269	3	Y	182	181	0			21
							2	4	200	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24068	X	6063	-0-	-18005	-0-	563	1	5006	3	Y	449	460	0			65
							494	9									
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	612	1	5290	3	Y	395	388	0			72
							3	4	435	9							
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	548	1	4671	3	Y	302	257	0			117
							332	9									
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	461	1	3837	3	Y	282	311	0			88
							310	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	396	1	4274	3	Y	270	242	0			116
							136	4	297	9							
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1751	-0-	-1021	-0-	166	1	1475	3	Y	100	100	0			28
							110	9									
03	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	217	1	1877	3	Y	125	121	0			32
							1	4	138	9							
04	1950	X	1253	-0-	-697	-0-	122	1	1036	3	Y	86	74	0			44
							95	9									
05	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	182	1	1512	3	Y	179	188	0			35
							197	9									
06	2160	X	1030	-0-	-1130	-0-	79	1	854	3	Y	64	60	0			39
							27	4	70	9							
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	619	1	5506	3	Y	340	344	0			39
							374	9									
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	633	1	5464	3	Y	353	345	0			47
							3	4	388	9							
04	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	821	1	6996	3	Y	354	297	0			104
							389	9									
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	869	1	7234	3	Y	346	372	0			78
							381	9									
06	5490	X	4141	-0-	-1349	-0-	329	1	3547	3	Y	138	129	0			87
							113	4	152	9							
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	19	19	0			18
							21	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	12	12	0			18
							13	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	9	7	0			20
							10	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	74	1	618	3	Y	11	15	0			16
							12	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	4	4	0			16
							8	4	4	9							
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1350	N	65	-0-	-1285	-0-	7	1	56	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	202	1	1886	3	Y	252	228	0			24
							24	4	277	9							
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	87	1	795	3	Y	99	103	0			20
							109	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2329	-0-	-1059	-0-	213	1	1899	3	Y	197	200	0			37
							217	9									
03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	274	1	2360	3	Y	243	237	0			43
							1	4	267	9							
04	2430	X	2348	-0-	-82	-0-	227	1	1931	3	Y	173	148	0			68
							190	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	262	1	2184	3	Y	197	212	0			53
							217	9									
06	2820	X	1236	-0-	-1584	-0-	94	1	1017	3	Y	84	78	0			59
							33	4	92	9							
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20703	X	-0-	-0-	-20703	-0-					Y	-0-					-0-
03	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	397	1	3426	3	Y	278	267	0			11
							2	4	306	9							
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	385	1	3280	3	Y	236	199	0			48
							260	9									
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	491	1	4086	3	Y	279	291	0			36
							307	9									
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	483	1	5207	3	Y	301	269	0			68
							166	4	331	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	263	1	2344	3	Y	116	122	0			36
							128	9									
03	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	256	1	2205	3	Y	116	114	0			38
							1	4	128	9							
04	2850	X	67	-0-	-2783	-0-	7	1	57	3	Y	3	7	0			34
							3	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
06	2850	X	25	-0-	-2825	-0-	2	1	21	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	78	-0-	-3590	-0-	7	1	63	3	Y	7	9	0			16
							8	9									
03	2232	X	749	-0-	-1483	-0-	70	1	603	3	Y	69	66	0			19
							76	9									
04	1860	X	1069	-0-	-791	-0-	103	1	875	3	Y	83	68	0			34
							91	9									
05	1922	X	241	-0-	-1681	-0-	24	1	196	3	Y	19	28	0			25
							21	9									
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	3	0			22
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	402	1	3259	3	Y	224	227	0			7
							7	4	246	9							
*12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	345	1	3212	3	Y	355	324	0			38
							40	4	391	9							
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	340	1	3126	3	Y	353	352	0			39
							388	9									
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	332	1	2956	3	Y	322	328	0			33
							354	9									
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	323	1	2784	3	Y	278	273	0			38
							1	4	306	9							
04	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	317	1	2698	3	Y	267	224	0			81
							294	9									
05	3751	X	3142	-0-	-609	-0-	301	1	2503	3	Y	307	326	0			62
							338	9									
06	3630	X	1418	-0-	-2212	-0-	105	1	1143	3	Y	121	113	0			70
							37	4	133	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	665	3	Y	34	35	0			9
							37	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	167	1	1443	3	Y	84	81	0			12
							1	4	92	9							
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	217	1	1851	3	Y	150	123	0			39
							165	9									
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	202	1	1680	3	Y	150	159	0			30
							165	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1160	3	Y	90	83	0			37
							37	4	99	9							
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	12	1	754	3	Y	150	144	0			20
							165	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	15	1	785	3	Y	157	157	0			20
							173	9									
04	990	N	516	-0-	-474	-0-	4	1	401	3	Y	100	102	0			18
							1	4	110	9							
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1209	3	Y	308	306	0			20
							1	4	339	9							
06	930	N	343	-0-	-587	-0-	9	1	267	3	Y	61	74	0			7
							67	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	3	Y	197	188	0			28
							217	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	35	1	1910	3	Y	226	224	0			30
							1	4	249	9							
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	24	1	2476	3	Y	241	229	0			42
							5	4	265	9							
05	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	72	1	1778	3	Y	188	216	0			14
							1	4	207	9							
06	2130	N	978	-0-	-1152	-0-	29	1	854	3	Y	86	92	0			8
							95	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	261	1	2326	3	Y	316	321	0			69
							348	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	331	1	2853	3	Y	302	294	0			77
							1	4	332	9							
04	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	306	1	2606	3	Y	285	239	0			123
							314	9									
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	331	1	2758	3	Y	352	376	0			99
							387	9									
06	3390	X	1487	-0-	-1903	-0-	111	1	1205	3	Y	120	114	0			105
							39	4	132	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	391	1	3483	3	Y	287	290	0			43
							316	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	424	1	3660	3	Y	268	263	0			48
							2	4	295	9							
04	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	360	1	3071	3	Y	159	138	0			69
							175	9									
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	529	1	4407	3	Y	236	251	0			54
							260	9									
06	3780	X	2395	-0-	-1385	-0-	188	1	2033	3	Y	99	92	0			61
							65	4	109	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	266	1	2368	3	Y	249	252	0			26
							274	9									
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	228	1	1968	3	Y	189	186	0			29
							1	4	208	9							
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	331	1	2821	3	Y	238	197	0			70
							262	9									
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	387	1	3218	3	Y	213	232	0			51
							234	9									
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1667	3	Y	79	75	0			55
							53	4	87	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	208	1	1847	3	Y	157	160	0			11
							173	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	343	1	2965	3	Y	248	241	0			18
							2	4	273	9							
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	298	1	2536	3	Y	179	152	0			45
							197	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	309	1	2570	3	Y	172	184	0			33
							189	9									
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	102	1	1112	3	Y	74	69	0			38
							36	4	81	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	301	1	2674	3	Y	184	189	0			32
							202	9									
03	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	250	1	2158	3	Y	115	114	0			33
							1	4	127	9							
04	3120	X	1930	-0-	-1190	-0-	194	1	1653	3	Y	75	64	0			44
							83	9									
05	3224	X	1687	-0-	-1537	-0-	168	1	1400	3	Y	108	117	0			35
							119	9									
06	3120	X	543	-0-	-2577	-0-	42	1	450	3	Y	34	33	0			36
							14	4	37	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5416	-0-	-184	-0-	132	1	4834	3	Y	408	397	0			39
							1	4	449	9							
03	6200	X	5585	-0-	-615	-0-	166	1	4969	3	Y	400	413	0			26
							10	4	440	9							
04	6000	X	5699	-0-	-301	-0-	194	1	5056	3	Y	406	377	0			55
							2	4	447	9							
05	6200	X	5671	-0-	-529	-0-	214	1	4992	3	Y	422	443	0			34
							1	4	464	9							
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	225	1	5126	3	Y	413	418	0			29
							36	4	454	9							
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3937	-0-	-95	-0-	93	1	3445	3	Y	362	352	0			36
							1	4	398	9							
03	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	122	1	3646	3	Y	368	379	0			25
							7	4	405	9							
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	140	1	3642	3	Y	362	336	0			51
							1	4	398	9							
05	4464	X	4444	-0-	-20	-0-	166	1	3866	3	Y	374	393	0			32
							1	4	411	9							
06	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	150	1	3421	3	Y	303	308	0			27
							24	4	333	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	3	Y	90	88	0			7
							99	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	44	1	1340	3	Y	101	104	0			4
							3	4	111	9							
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1436	3	Y	119	111	0			12
							131	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1222	3	Y	128	133	0			7
							141	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	3	Y	75	77	0			5
							8	4	83	9							
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2141	-0-	-743	-0-	53	1	1920	3	Y	153	150	0			18
							168	9									
03	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	81	1	2428	3	Y	174	179	0			13
							5	4	191	9							
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	179	1	4636	3	Y	293	271	0			35
							1	4	322	9							
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	211	1	4910	3	Y	293	305	0			23
							1	4	322	9							
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	140	1	3178	3	Y	132	136	0			19
							22	4	145	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1573	3	Y	178	188	0			10
							5	4	196	9							
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	42	1	1287	3	Y	158	157	0			11
							3	4	174	9							
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	3	Y	128	121	0			18
							2	4	141	9							
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	78	1	1699	3	Y	138	145	0			11
							5	4	152	9							
06	1440	N	775	-0-	-665	-0-	38	1	681	3	Y	45	45	0			11
							6	4	50	9							
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	311	1	2771	3	Y	125	128	0			29
							138	9									
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	247	1	2129	3	Y	153	149	0			33
							1	4	168	9							
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	226	1	1922	3	Y	136	115	0			54
							150	9									
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	201	1	1674	3	Y	156	169	0			41
							172	9									
06	1710	X	943	-0-	-767	-0-	73	1	786	3	Y	54	51	0			44
							25	4	59	9							
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	453	1	3786	3	Y	867	867	0			39
							1	4	954	9							
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	521	1	4552	3	Y	911	910	0			40
							4	4	1002	9							
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	445	1	4136	3	Y	822	755	0			107
							4	4	904	9							
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	572	1	4577	3	Y	919	970	0			56
							7	4	1011	9							
06	4410	X	3058	-0-	-1352	-0-	260	1	2402	3	Y	354	387	0			23
							7	4	389	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	307	1	2575	3	Y	525	524	0			27
							1	4	578	9							
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	371	1	3241	3	Y	531	531	0			27
							3	4	584	9							
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	338	1	3140	3	Y	450	415	0			62
							3	4	495	9							
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	337	1	2696	3	Y	376	412	0			26
							4	4	414	9							
06	2610	X	2101	-0-	-509	-0-	176	1	1624	3	Y	269	275	0			20
							5	4	296	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	325	1	2721	3	Y	618	616	0			34
							1	4	680	9							
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	280	1	2440	3	Y	715	711	0			38
							2	4	787	9							
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	414	1	3847	3	Y	819	744	0			113
							3	4	901	9							
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	378	1	3022	3	Y	631	698	0			46
							4	4	694	9							
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	225	1	2074	3	Y	387	402	0			31
							6	4	426	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	733	-0-	-1031	-0-	51	1	591	3	Y	81	83	0			9
							2	4	89	9							
03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	3	Y	234	235	0			8
							257	9									
04	1650	X	1606	-0-	-44	-0-	88	1	1347	3	Y	155	159	0			4
							171	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1340	3	Y	158	158	0			4
							2	4	174	9							
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	111	1	1682	3	Y	158	158	0			4
							25	4	174	9							
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1024	-0-	-1776	3577	67	1	768	3	Y	170	170	0			15
							2	4	187	9							
03	3100	N	584	-0-	-2516	1061	35	1	459	3	Y	82	83	0			14
							90	9									
04	3000	N	2336	-0-	-664	397	131	1	1999	3	Y	187	189	0			12
							206	9									
05	1830	N	1433	-0-	-397	-0-	75	1	1158	3	Y	180	180	0			12
							2	4	198	9							
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	940	3	Y	184	184	0			12
							14	4	202	9							
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	64	1	2348	3	Y	228	222	0			21
							251	9									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	81	1	2447	3	Y	239	246	0			14
							5	4	263	9							
04	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	71	1	1860	3	Y	209	195	0			28
							1	4	230	9							
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	107	1	2473	3	Y	339	348	0			19
							373	9									
06	3000	N	3060	-0-	60	60	116	1	2634	3	Y	265	268	0			16
							18	4	292	9							
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4459	-0-	-609	-0-	75	1	3947	3	Y	392	395	0			28
							6	4	431	9							
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	36	1	5079	3	Y	514	512	0			30
							2	4	565	9							
04	5430	X	5250	-0-	-180	-0-	24	1	4748	3	Y	434	410	0			54
							1	4	477	9							
05	5611	X	4566	-0-	-1045	-0-	19	1	4074	3	Y	424	445	0			33
							7	4	466	9							
06	5430	X	5096	-0-	-334	-0-	19	1	4556	3	Y	454	459	0			28
							22	4	499	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5280	-0-	-236	-0-	89	1	4618	3	Y	515	516	0			33
							6	4	567	9							
03	6107	X	5967	-0-	-140	-0-	38	1	5346	3	Y	528	528	0			33
							2	4	581	9							
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	Y	547	515	0			65
							2	4	602	9							
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	26	1	5597	3	Y	455	480	0			40
							10	4	501	9							
06	5910	X	5860	-0-	-50	-0-	22	1	5344	3	Y	425	430	0			35
							26	4	468	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	128	1	6744	3	Y	645	645	0			34
							10	4	710	9							
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	46	1	6507	3	Y	609	608	0			35
							2	4	670	9							
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	33	1	6755	3	Y	694	653	0			76
							2	4	763	9							
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	32	1	6855	3	Y	572	603	0			45
							12	4	629	9							
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	31	1	7411	3	Y	660	666	0			39
							36	4	726	9							
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	185	1	2989	3	Y	328	309	0			45
							361	9									
03	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	182	1	2563	3	Y	223	228	0			40
							245	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	172	1	2374	3	Y	231	204	0			67
							1	4	254	9							
05	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	261	1	2298	3	Y	193	222	0			38
							212	9									
06	3450	X	368	-0-	-3082	-0-	23	1	311	3	Y	18	43	0			13
							14	4	20	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2886	-0-	-390	-0-	149	1	2407	3	Y	300	298	0			49
							330	9									
03	3534	X	2618	-0-	-916	-0-	155	1	2181	3	Y	256	254	0			51
							282	9									
04	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	167	1	2301	3	Y	380	320	0			111
							1	4	418	9							
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	351	1	3095	3	Y	374	408	0			77
							1	4	411	9							
06	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	159	1	2199	3	Y	230	227	0			80
							101	4	253	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5088	-0-	-1436	-0-	260	1	4201	3	Y	570	566	0			82
							627	9									
03	7223	X	4929	-0-	-2294	-0-	287	1	4052	3	Y	536	526	0			92
							590	9									
04	6930	X	3970	-0-	-2960	-0-	233	1	3219	3	Y	470	424	0			138
							1	4	517	9							
05	5642	X	4835	-0-	-807	-0-	423	1	3730	3	Y	619	647	0			110
							1	4	681	9							
06	5460	X	1834	-0-	-3626	-0-	102	1	1417	3	Y	227	256	0			81
							65	4	250	9							
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	22	23	0			6
							1	4	24	9							
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	115	1	1531	3	Y	71	72	0			5
							78	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	105	1	1606	3	Y	68	69	0			4
							75	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	115	1	1781	3	Y	78	78	0			4
							3	4	86	9							
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1607	3	Y	69	69	0			4
							24	4	76	9							
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	87	1	1150	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	137	1	2097	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	89	1	1367	3	Y	69	69	0			-0-
							2	4	76	9							
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	45	45	0			-0-
							16	4	50	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	18	20	0			5
							1	4	20	9							
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1368	3	Y	113	113	0			5
							124	9									
04	2400	N	2028	-0-	-372	-0-	116	1	1781	3	Y	119	121	0			3
							131	9									
05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	179	1	2756	3	Y	136	136	0			3
							4	4	150	9							
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	171	1	2601	3	Y	85	85	0			3
							39	4	94	9							
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	2666	X	169	-0-	-2497	-0-	11	1	147	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	1920	X	387	-0-	-1533	-0-	24	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	261	-0-	-142	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	67	67	0			-0-
							4	4	74	9							
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	X	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	93	X	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	3	Y	197	196	0			1
							2	4	217	9							
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	1873	3	Y	210	210	0			1
							28	4	231	9							
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	4495	-0-	-3569	-0-	75	1	3878	3	Y	488	493	0			38
							5	4	537	9							
03	7936	X	7676	-0-	-260	-0-	48	1	6794	3	Y	755	752	0			41
							3	4	831	9							
04	8550	X	6973	-0-	-1577	-0-	30	1	6113	3	Y	753	710	0			84
							2	4	828	9							
05	8835	X	7417	-0-	-1418	-0-	31	1	6616	3	Y	689	719	0			54
							12	4	758	9							
06	8550	X	3369	-0-	-5181	-0-	12	1	3006	3	Y	305	317	0			42
							15	4	336	9							
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	5423	-0-	-1605	-0-	92	1	4839	3	Y	441	443	0			30
							7	4	485	9							
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	47	1	6582	3	Y	600	598	0			32
							2	4	660	9							
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	31	1	6332	3	Y	621	585	0			68
							2	4	683	9							
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	30	1	6459	3	Y	590	616	0			42
							12	4	649	9							
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	31	1	7454	3	Y	447	455	0			34
							36	4	492	9							
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					34

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	40	1	2550	3	Y	229	218	0			32
							252	9									
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	37	1	2017	3	Y	171	179	0			24
							1	4	188	9							
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	20	1	2049	3	Y	161	156	0			29
							4	4	177	9							
05	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	98	1	2443	3	Y	185	200	0			14
							2	4	204	9							
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	123	118	0			5
							135	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	162	1	1377	3	Y	274	223	0			56
							301	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	130	1	1083	3	Y	280	294	0			42
							308	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	735	3	Y	165	151	0			56
							23	4	182	9							
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	319	1	2528	3	Y	533	564	0			24
							586	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	266	1	2326	3	Y	468	469	0			23
							21	4	515	9							
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	253	1	2462	3	Y	440	402	0			61
							1	4	484	9							
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	343	1	2649	3	Y	388	403	0			46
							1	4	427	9							
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	540	1	2295	3	Y	404	406	0			44
							133	4	444	9							
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	3	Y	321	350	0			23
							353	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	239	1	2095	3	Y	302	303	0			22
							19	4	332	9							
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	152	1	1490	3	Y	233	213	0			42
							1	4	256	9							
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	238	1	1830	3	Y	265	274	0			33
							292	9									
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	443	1	1881	3	Y	298	298	0			33
							109	4	328	9							
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	427					Y	-0-	30	0			-0-
03	430	N	3	-0-	-427	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	1	1	14	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	79	1	611	3	Y	134	131	0			3
							147	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	174	1	741	3	Y	175	174	0			4
							43	4	193	9							
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2765	N	2438	-0-	-327	-0-	239	1	1895	3	Y	276	300	0			16
							304	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	214	1	1874	3	Y	236	237	0			15
							17	4	260	9							
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	153	1	1491	3	Y	149	137	0			27
							1	4	164	9							
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	211	1	1628	3	Y	142	149	0			20
							156	9									
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	391	1	1663	3	Y	172	172	0			20
							96	4	189	9							
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	343	3	Y	102	111	0			11
							112	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	460	3	Y	98	98	0			11
							4	4	108	9							
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	3	Y	328	298	0			41
							1	4	361	9							
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	248	1	1910	3	Y	307	314	0			34
							338	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	266	1	1131	3	Y	328	329	0			33
							66	4	361	9							
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	50	-0-	-1098	-0-	5	1	37	3	Y	7	12	0			4
							8	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	45	45	0			4
							2	4	50	9							
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	117	107	0			14
							129	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	98	101	0			11
							108	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	Y	165	164	0			12
							18	4	182	9							
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	558	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	617	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	Y	58	58	0			-0-
							1	4	64	9							
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	32	1	487	3	Y	50	50	0			-0-
							7	4	55	9							
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	606	1	6993	3	Y	186	187	0			6
							22	4	205	9							
03	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	690	1	9177	3	Y	212	212	0			6
							233	9									
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	143	1	2190	3	Y	65	68	0			3
							72	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	207	1	3199	3	Y	129	129	0			3
							5	4	142	9							
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	262	1	3979	3	Y	184	183	0			4
							59	4	202	9							
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1269	3	Y	102	100	0			8
							112	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	48	1	1449	3	Y	115	118	0			5
							3	4	127	9							
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1473	3	Y	136	126	0			15
							150	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	70	1	1620	3	Y	145	152	0			8
							160	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	61	1	1396	3	Y	116	118	0			6
							10	4	128	9							
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	115	1	4351	3	Y	717	732	0			59
							5	4	789	9							
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	65	1	5986	3	Y	966	966	0			59
							8	4	1063	9							
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	66	1	5874	3	Y	885	782	0			162
							1	4	974	9							
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	59	1	6209	3	Y	885	973	0			74
							974	9									
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	52	1	5385	3	Y	677	674	0			77
							96	4	745	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	107	1	4014	3	Y	401	403	0			28
							4	4	441	9							
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	59	1	5487	3	Y	642	635	0			35
							8	4	706	9							
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	60	1	5352	3	Y	652	573	0			114
							1	4	717	9							
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	53	1	5643	3	Y	719	779	0			54
							791	9									
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	49	1	5163	3	Y	562	558	0			58
							93	4	618	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	102	1	3834	3	Y	622	637	0			55
							4	4	684	9							
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	63	1	5847	3	Y	714	721	0			48
							8	4	785	9							
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	62	1	5568	3	Y	707	622	0			133
							1	4	778	9							
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	52	1	5518	3	Y	716	786	0			63
							788	9									
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	49	1	5076	3	Y	592	585	0			70
							90	4	651	9							
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	138	1	5188	3	Y	675	668	0			59
							6	4	743	9							
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	60	1	5528	3	Y	741	749	0			51
							8	4	815	9							
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	57	1	5150	3	Y	749	658	0			142
							1	4	824	9							
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	49	1	5228	3	Y	726	802	0			66
							799	9									
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	45	1	4750	3	Y	577	572	0			71
							86	4	635	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	185	1	6968	3	Y	734	741	0			64
							8	4	807	9							
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	75	1	6917	3	Y	787	798	0			53
							10	4	866	9							
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	77	1	6856	3	Y	889	777	0			165
							1	4	978	9							
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	63	1	6791	3	Y	828	919	0			74
							1	4	911	9							
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	65	1	6742	3	Y	700	691	0			83
							120	4	770	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	137	1	5183	3	Y	554	554	0			52
							6	4	609	9							
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	45	1	4179	3	Y	574	584	0			42
							6	4	631	9							
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	39	1	3557	3	Y	530	469	0			103
							1	4	583	9							
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	37	1	3904	3	Y	542	595	0			50
							596	9									
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	35	1	3689	3	Y	461	454	0			57
							66	4	507	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	110	1	4150	3	Y	855	857	0			80
							5	4	941	9							
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	48	1	4388	3	Y	743	766	0			57
							6	4	817	9							
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	46	1	4156	3	Y	702	621	0			138
							1	4	772	9							
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	41	1	4395	3	Y	724	792	0			70
							796	9									
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	39	1	4042	3	Y	594	587	0			77
							72	4	653	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	154	1	8016	3	Y	1031	1031	0			43
							11	4	1134	9							
03	9641	X	9368	-0-	-273	-0-	57	1	8103	3	Y	1095	1093	0			45
							3	4	1205	9							
04	9330	X	9142	-0-	-188	-0-	39	1	7900	3	Y	1092	1028	0			109
							2	4	1201	9							
05	9641	X	8744	-0-	-897	-0-	35	1	7552	3	Y	1039	1082	0			66
							14	4	1143	9							
06	9330	X	9100	-0-	-230	-0-	34	1	7992	3	Y	942	953	0			55
							38	4	1036	9							
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2910	-0-	-730	-0-	73	1	2646	3	Y	174	169	0			15
							191	9									
03	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	100	1	2989	3	Y	205	210	0			10
							6	4	226	9							
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	114	1	2953	3	Y	227	211	0			26
							1	4	250	9							
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	128	1	2962	3	Y	219	230	0			15
							241	9									
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	128	1	2898	3	Y	171	174	0			12
							20	4	188	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	99	1	3661	3	Y	216	211	0			26
							1	4	238	9							
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	138	1	4134	3	Y	218	225	0			19
							8	4	240	9							
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	157	1	4071	3	Y	209	194	0			34
							1	4	230	9							
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	185	1	4312	3	Y	296	306	0			24
							1	4	326	9							
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	176	1	4004	3	Y	225	229	0			20
							28	4	248	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	74	1	3860	3	Y	375	375	0			20
							5	4	413	9							
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	31	1	4371	3	Y	356	356	0			20
							2	4	392	9							
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	21	1	4121	3	Y	328	309	0			39
							1	4	361	9							
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	414	427	0			26
							7	4	455	9							
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	18	1	4170	3	Y	428	432	0			22
							20	4	471	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	103	1	5397	3	Y	594	596	0			25
							8	4	653	9							
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	43	1	6029	3	Y	666	664	0			27
							2	4	733	9							
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	28	1	5700	3	Y	561	529	0			59
							2	4	617	9							
05	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	26	1	5578	3	Y	320	347	0			32
							10	4	352	9							
06	6210	X	5914	-0-	-296	-0-	23	1	5521	3	Y	312	316	0			28
							27	4	343	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	116	1	6092	3	Y	649	653	0			31
							9	4	714	9							
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	47	1	6544	3	Y	648	647	0			32
							2	4	713	9							
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	34	1	6838	3	Y	723	681	0			74
							2	4	795	9							
05	7595	X	7457	-0-	-138	-0-	31	1	6625	3	Y	717	747	0			44
							12	4	789	9							
06	7350	X	7335	-0-	-15	-0-	28	1	6669	3	Y	551	560	0			35
							32	4	606	9							
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	91	1	4789	3	Y	517	518	0			32
							7	4	569	9							
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	37	1	5252	3	Y	509	508	0			33
							2	4	560	9							
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	26	1	5129	3	Y	524	495	0			62
							1	4	576	9							
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	24	1	5258	3	Y	553	575	0			40
							10	4	608	9							
06	5550	X	4539	-0-	-1011	-0-	17	1	4002	3	Y	455	462	0			33
							19	4	501	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	275	1	4441	3	Y	373	372	0			55
							410	9									
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	345	1	4869	3	Y	334	329	0			60
							367	9									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	345	1	4751	3	Y	342	301	0			101
							1	4	376	9							
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	544	1	4795	3	Y	351	384	0			68
							1	4	386	9							
06	5490	X	5291	-0-	-199	-0-	321	1	4431	3	Y	305	281	0			92
							203	4	336	9							
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	164	1	2659	3	Y	180	181	0			20
							198	9									
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1	2840	3	Y	188	182	0			26
							207	9									
04	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	182	1	2518	3	Y	162	147	0			41
							1	4	178	9							
05	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	317	1	2803	3	Y	182	196	0			27
							1	4	200	9							
06	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	163	1	2262	3	Y	142	133	0			36
							104	4	156	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	140	1	2264	3	Y	223	217	0			26
							245	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	151	1	2134	3	Y	224	217	0			33
							246	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	135	1	1860	3	Y	170	156	0			47
							187	9									
05	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	238	1	2093	3	Y	188	204	0			31
							207	9									
06	2460	N	1419	-0-	-1041	-0-	83	1	1152	3	Y	119	117	0			33
							53	4	131	9							
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	341	1	2702	3	Y	437	467	0			17
							481	9									
03	3100	N	3537	-0-	437	437	317	1	2779	3	Y	377	378	0			16
							26	4	415	9							
04	3650	X	3213	-0-	-437	-0-	273	1	2665	3	Y	248	228	0			36
							2	4	273	9							
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	295	1	2283	3	Y	210	220	0			26
							1	4	231	9							
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	364	1	1548	3	Y	247	247	0			26
							90	4	272	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	342	1	2713	3	Y	318	337	0			16
							350	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	379	1	3322	3	Y	349	349	0			16
							31	4	384	9							
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	304	1	2968	3	Y	264	242	0			38
							2	4	290	9							
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	377	1	2909	3	Y	234	243	0			29
							1	4	257	9							
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	492	1	2090	3	Y	239	240	0			28
							121	4	263	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	210	1	1662	3	Y	365	386	0			16
							402	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	179	1	1570	3	Y	262	263	0			15
							14	4	288	9							
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	3	Y	137	126	0			26
							1	4	151	9							
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	184	1	1420	3	Y	207	211	0			22
							228	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	246	1	1043	3	Y	228	228	0			22
							60	4	251	9							
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3530	-0-	730	730	358	1	2843	3	Y	298	313	0			10
							1	4	328	9							
03	3663	X	2933	-0-	-730	-0-	277	1	2427	3	Y	188	189	0			9
							22	4	207	9							
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	183	1	1781	3	Y	213	195	0			27
							1	4	234	9							
05	1519	X	1069	-0-	-450	-0-	106	1	819	3	Y	131	140	0			18
							144	9									
06	1470	X	676	-0-	-794	-0-	106	1	450	3	Y	85	86	0			17
							26	4	94	9							
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	564	-0-	-388	-0-	54	1	429	3	Y	74	93	0			13
							81	9									
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	135	1	1188	3	Y	230	229	0			14
							11	4	253	9							
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	260	1	2538	3	Y	429	390	0			53
							2	4	472	9							
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	290	1	2239	3	Y	311	324	0			40
							1	4	342	9							
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	635	1	2696	3	Y	498	495	0			43
							156	4	548	9							
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	228	1	2625	3	Y	236	238	0			14
							8	4	260	9							
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	251	1	3343	3	Y	314	316	0			12
							345	9									
04	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	177	1	2714	3	Y	281	286	0			7
							309	9									
05	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	195	1	3019	3	Y	244	244	0			7
							5	4	268	9							
06	3450	X	2351	-0-	-1099	-0-	130	1	1974	3	Y	198	197	0			8
							29	4	218	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	46	63	0			13
							51	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	83	1	727	3	Y	145	144	0			14
							7	4	160	9							
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	103	1	1008	3	Y	214	195	0			33
							1	4	235	9							
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	130	1	998	3	Y	230	236	0			27
							253	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	221	1	939	3	Y	270	270	0			27
							54	4	297	9							
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	54	1	2822	3	Y	162	164	0			14
							4	4	178	9							
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	25	1	3467	3	Y	168	167	0			15
							1	4	185	9							
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	16	1	3278	3	Y	205	193	0			27
							1	4	226	9							
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	13	1	3024	3	Y	280	288	0			19
							6	4	308	9							
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	13	1	3048	3	Y	253	256	0			16
							14	4	278	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	91	1	4768	3	Y	380	380	0			15
							7	4	418	9							
03	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	30	1	4323	3	Y	345	345	0			15
							2	4	380	9							
04	5220	X	4190	-0-	-1030	-0-	19	1	3773	3	Y	361	340	0			36
							1	4	397	9							
05	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	18	1	3870	3	Y	279	296	0			19
							7	4	307	9							
06	5400	X	3638	-0-	-1762	-0-	14	1	3363	3	Y	223	227	0			15
							16	4	245	9							
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	94	1	4894	3	Y	643	644	0			27
							7	4	707	9							
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	37	1	5300	3	Y	734	733	0			28
							2	4	807	9							
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	24	1	4818	3	Y	632	596	0			64
							1	4	695	9							
05	5704	X	5145	-0-	-559	-0-	21	1	4489	3	Y	570	596	0			38
							8	4	627	9							
06	5520	X	5305	-0-	-215	-0-	20	1	4622	3	Y	583	588	0			33
							22	4	641	9							
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	311	1	2607	3	Y	461	462	0			25
							1	4	507	9							
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	444	1	3872	3	Y	534	531	0			28
							3	4	587	9							
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	404	1	3748	3	Y	529	483	0			74
							3	4	582	9							
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	379	1	3027	3	Y	513	550	0			37
							4	4	564	9							
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	340	1	3135	3	Y	464	465	0			36
							9	4	510	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	251	1	2099	3	Y	349	347	0			17
							384	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	271	1	2365	3	Y	373	372	0			18
							2	4	410	9							
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	232	1	2156	3	Y	344	316	0			46
							2	4	378	9							
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	286	1	2283	3	Y	345	369	0			22
							3	4	380	9							
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	251	1	2308	3	Y	351	350	0			23
							6	4	386	9							
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	292	1	2442	3	Y	454	452	0			22
							1	4	499	9							
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	346	1	3020	3	Y	500	498	0			24
							3	4	550	9							
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	297	1	2753	3	Y	458	420	0			62
							2	4	504	9							
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	342	1	2737	3	Y	459	491	0			30
							4	4	505	9							
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	329	1	3023	3	Y	463	461	0			32
							8	4	509	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	95	1	4990	3	Y	833	833	0			42
							7	4	916	9							
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	40	1	5633	3	Y	931	929	0			44
							2	4	1024	9							
04	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	792	747	0			89
							1	4	871	9							
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	24	1	5202	3	Y	775	806	0			58
							9	4	853	9							
06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	29	1	6805	3	Y	893	899	0			52
							32	4	982	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5652	-0-	-116	-0-	90	1	4718	3	Y	761	764	0			37
							7	4	837	9							
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	41	1	5736	3	Y	951	948	0			40
							2	4	1046	9							
04	6390	X	6262	-0-	-128	-0-	27	1	5325	3	Y	826	779	0			87
							1	4	909	9							
05	6603	X	5328	-0-	-1275	-0-	21	1	4509	3	Y	718	751	0			54
							8	4	790	9							
06	6390	X	2778	-0-	-3612	-0-	10	1	2384	3	Y	338	348	0			44
							12	4	372	9							
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					44

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	55	1	280	3	Y	3	3	0			12
							1	4	3	9							
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	373	373	0			12
							410	9									
04	390	N	131	-0-	-259	-0-	6	1	121	3	Y	4	9	0			7
							4	9									
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	11	1	184	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	22	1	385	3	Y	364	359	0	2	1	10
							3	4	400	9							
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	3715	-0-	-1297	-0-	60	1	3117	3	Y	485	485	0			21
							4	4	534	9							
03	5146	X	4042	-0-	-1104	-0-	24	1	3425	3	Y	538	537	0			22
							1	4	592	9							
04	4470	X	3838	-0-	-632	-0-	16	1	3283	3	Y	489	461	0			50
							1	4	538	9							
05	4309	X	3552	-0-	-757	-0-	13	1	3029	3	Y	458	477	0			31
							6	4	504	9							
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	16	1	3690	3	Y	529	533	0			27
							17	4	582	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3936	-0-	-740	-0-	62	1	3212	3	Y	598	600	0			22
							4	4	658	9							
03	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	28	1	3929	3	Y	724	722	0			24
							1	4	796	9							
04	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	19	1	3734	3	Y	632	596	0			60
							1	4	695	9							
05	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	18	1	3935	3	Y	681	704	0			37
							7	4	749	9							
06	4650	X	2141	-0-	-2509	-0-	8	1	1788	3	Y	306	317	0			26
							8	4	337	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					26

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2523	-0-	-249	-0-	18	1	2428	3	Y	70	76	1			47
							77	9									
03	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	20	1	2748	3	Y	85	87	1			45
							94	9									
04	3210	X	2340	-0-	-870	-0-	19	1	2241	3	Y	73	58	1			60
							80	9									
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	22	1	2950	3	Y	111	73	1			98
							122	9									
06	3210	X	1265	-0-	-1945	-0-	12	1	1205	3	Y	21	58	1			61
							25	4	23	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					61

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2975	-0-	-161	-0-	21	1	2882	3	Y	65	70	1			51
							72	9									
03	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	21	1	2861	3	Y	75	78	1			48
							83	9									
04	3360	X	2837	-0-	-523	-0-	23	1	2735	3	Y	72	55	1			65
							79	9									
05	3472	X	3017	-0-	-455	-0-	22	1	2930	3	Y	59	50	1			74
							65	9									
06	3360	X	1876	-0-	-1484	-0-	17	1	1784	3	Y	34	48	1			60
							38	4	37	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					60

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2698	-0-	-410	-0-	18	1	2550	3	Y	118	126	1			82
							130	9									
03	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	20	1	2645	3	Y	127	136	1			73
							140	9									
04	3000	X	2657	-0-	-343	-0-	21	1	2528	3	Y	98	82	1			89
							108	9									
05	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	21	1	2798	3	Y	91	76	1			104
							100	9									
06	2880	X	1846	-0-	-1034	-0-	17	1	1741	3	Y	46	71	1			79
							37	4	51	9							
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	34	1	4680	3	Y	109	122	1			86
							120	9									
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	38	1	5212	3	Y	102	118	1			70
							112	9									
04	5070	X	4976	-0-	-94	-0-	41	1	4835	3	Y	91	74	1			87
							100	9									
05	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	36	1	4699	3	Y	88	71	1			104
							97	9									
06	5070	X	3821	-0-	-1249	-0-	36	1	3641	3	Y	61	75	1			90
							77	4	67	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					90

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6671	-0-	-189	-0-	47	1	6480	3	Y	131	150	1			94
							144	9									
03	7595	X	7230	-0-	-365	-0-	52	1	7060	3	Y	107	133	1			68
							118	9									
04	7350	X	7249	-0-	-101	-0-	60	1	7047	3	Y	129	97	1			100
							142	9									
05	7595	X	7515	-0-	-80	-0-	56	1	7315	3	Y	131	99	1			132
							144	9									
06	7200	X	6737	-0-	-463	-0-	63	1	6449	3	Y	81	103	1			110
							136	4	89	9							
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	4585	-0-	-2191	-0-	73	1	3774	3	Y	666	667	0			32
							5	4	733	9							
03	7471	X	5131	-0-	-2340	-0-	30	1	4312	3	Y	715	714	0			33
							2	4	787	9							
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	20	1	4072	3	Y	686	647	0			72
							1	4	755	9							
05	5363	X	4860	-0-	-503	-0-	19	1	4054	3	Y	709	735	0			46
							7	4	780	9							
06	5070	X	5034	-0-	-36	-0-	18	1	4248	3	Y	680	687	0			39
							20	4	748	9							
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	62	1	3280	3	Y	389	390	0			16
							5	4	428	9							
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	25	1	3554	3	Y	403	403	0			16
							1	4	443	9							
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	17	1	3484	3	Y	401	378	0			39
							1	4	441	9							
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	16	1	3487	3	Y	403	418	0			24
							6	4	443	9							
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	15	1	3603	3	Y	410	413	0			21
							17	4	451	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	4771	-0-	-2481	-0-	75	1	3967	3	Y	657	657	0			20
							6	4	723	9							
03	8029	X	4294	-0-	-3735	-0-	27	1	3756	3	Y	464	466	0			18
							1	4	510	9							
04	5790	X	4693	-0-	-1097	-0-	20	1	4088	3	Y	531	499	0			50
							1	4	584	9							
05	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	20	1	4304	3	Y	553	573	0			30
							8	4	608	9							
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	22	1	5273	3	Y	661	665	0			26
							26	4	727	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3509	-0-	709	709	32	1	3047	3	Y	371	368	0			25
							22	4	408	9							
03	5955	X	5246	-0-	-709	-0-	43	1	4333	3	Y	783	779	0			29
							9	4	861	9							
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	33	1	3541	3	Y	599	531	0			97
							8	4	659	9							
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	32	1	3710	3	Y	571	628	0			40
							6	4	628	9							
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	3	Y	180	183	0			37
							35	4	198	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	29	1	2779	3	Y	319	316	0			23
							20	4	351	9							
03	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	28	1	2816	3	Y	266	264	0			25
							6	4	293	9							
04	3060	X	2985	-0-	-75	-0-	25	1	2653	3	Y	274	242	0			57
							6	4	301	9							
05	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	25	1	2814	3	Y	256	289	0			24
							4	4	282	9							
06	3060	X	1979	-0-	-1081	-0-	17	1	1779	3	Y	128	130	0			22
							42	4	141	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	37	1	3574	3	Y	479	475	0			35
							26	4	527	9							
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	40	1	4047	3	Y	482	479	0			38
							8	4	530	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	35	1	3805	3	Y	440	390	0			88
							9	4	484	9							
05	3906	X	3156	-0-	-750	-0-	24	1	2776	3	Y	320	369	0			39
							4	4	352	9							
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	38	1	3934	3	Y	355	357	0			37
							92	4	391	9							
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	39	1	3802	3	Y	611	606	0			39
							28	4	672	9							
03	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	35	1	3515	3	Y	483	480	0			42
							7	4	531	9							
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	37	1	3937	3	Y	585	518	0			109
							9	4	644	9							
05	4309	X	3793	-0-	-516	-0-	28	1	3230	3	Y	482	545	0			46
							5	4	530	9							
06	4170	X	2691	-0-	-1479	-0-	22	1	2357	3	Y	233	236	0			43
							56	4	256	9							
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	22	1	2180	3	Y	286	284	0			20
							16	4	315	9							
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	24	1	2445	3	Y	282	281	0			21
							5	4	310	9							
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	21	1	2231	3	Y	300	265	0			56
							5	4	330	9							
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	19	1	2274	3	Y	302	335	0			23
							4	4	332	9							
06	2370	N	1153	-0-	-1217	-0-	10	1	1004	3	Y	105	106	0			22
							23	4	116	9							
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4856	-0-	-324	-0-	78	1	4093	3	Y	617	617	0			27
							6	4	679	9							
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	35	1	4916	3	Y	717	715	0			29
							2	4	789	9							
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	23	1	4659	3	Y	624	589	0			64
							1	4	686	9							
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	21	1	4704	3	Y	651	674	0			41
							9	4	716	9							
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	20	1	4847	3	Y	656	662	0			35
							24	4	722	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5055	-0-	-657	-0-	82	1	4303	3	Y	604	605	0			30
							6	4	664	9							
03	6200	X	5700	-0-	-500	-0-	35	1	4947	3	Y	651	649	0			32
							2	4	716	9							
04	5910	X	5171	-0-	-739	-0-	23	1	4500	3	Y	588	554	0			66
							1	4	647	9							
05	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	22	1	4657	3	Y	603	625	0			44
							8	4	663	9							
06	5520	X	5492	-0-	-28	-0-	20	1	4781	3	Y	607	613	0			38
							23	4	668	9							
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	79	1	4114	3	Y	634	633	0			26
							6	4	697	9							
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	32	1	4542	3	Y	662	660	0			28
							2	4	728	9							
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	22	1	4402	3	Y	584	551	0			61
							1	4	642	9							
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	21	1	4696	3	Y	654	674	0			41
							9	4	719	9							
06	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	18	1	4226	3	Y	517	524	0			34
							20	4	569	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5145	-0-	-91	-0-	84	1	4377	3	Y	616	616	0			28
							6	4	678	9							
03	5828	X	5689	-0-	-139	-0-	35	1	4912	3	Y	673	671	0			30
							2	4	740	9							
04	5640	X	5432	-0-	-208	-0-	24	1	4770	3	Y	579	546	0			63
							1	4	637	9							
05	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	22	1	4827	3	Y	596	618	0			41
							9	4	656	9							
06	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	20	1	4699	3	Y	555	560	0			36
							22	4	611	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6407	-0-	-621	-0-	101	1	5269	3	Y	936	939	0			40
							7	4	1030	9							
03	7781	X	7423	-0-	-358	-0-	44	1	6223	3	Y	1049	1047	0			42
							2	4	1154	9							
04	7500	X	6754	-0-	-746	-0-	28	1	5671	3	Y	957	903	0			96
							2	4	1053	9							
05	7750	X	6774	-0-	-976	-0-	27	1	5689	3	Y	953	990	0			59
							10	4	1048	9							
06	7170	X	6824	-0-	-346	-0-	24	1	5809	3	Y	875	885	0			49
							28	4	963	9							
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	51	1	4689	3	Y	915	900	0			63
							4	4	1007	9							
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	51	1	5587	3	Y	922	917	0			68
							1014	9									
04	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	64	1	5902	3	Y	922	851	0			139
							5	4	1014	9							
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	57	1	5886	3	Y	946	977	0			108
							26	4	1041	9							
06	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	36	1	3355	3	Y	485	512	0			81
							196	4	534	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	63	1	5717	3	Y	824	820	0			59
							5	4	906	9							
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	50	1	5546	3	Y	764	765	0			58
							840	9									
04	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	54	1	4979	3	Y	683	636	0			105
							4	4	751	9							
05	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	49	1	5046	3	Y	705	729	0			81
							22	4	776	9							
06	5820	X	5667	-0-	-153	-0-	51	1	4669	3	Y	613	599	0			95
							273	4	674	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	52	1	4748	3	Y	802	795	0			55
							4	4	882	9							
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	48	1	5224	3	Y	765	764	0			56
							842	9									
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	54	1	4917	3	Y	711	660	0			107
							4	4	782	9							
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	48	1	4886	3	Y	693	721	0			79
							21	4	762	9							
06	4410	X	2978	-0-	-1432	-0-	27	1	2454	3	Y	322	347	0			54
							143	4	354	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	43	1	3850	3	Y	721	714	0			51
							3	4	793	9							
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	44	1	4893	3	Y	815	805	0			61
							897	9									
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	47	1	4304	3	Y	687	642	0			106
							4	4	756	9							
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	44	1	4484	3	Y	712	736	0			82
							19	4	783	9							
06	3060	X	2322	-0-	-738	-0-	21	1	1893	3	Y	271	304	0			49
							110	4	298	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	55	1	5072	3	Y	270	272	0			20
							5	4	297	9							
03	4867	X	4518	-0-	-349	-0-	36	1	3939	3	Y	494	477	0			37
							543	9									
04	4710	X	4359	-0-	-351	-0-	40	1	3648	3	Y	607	553	0			91
							3	4	668	9							
05	4867	X	4588	-0-	-279	-0-	37	1	3833	3	Y	637	655	0			73
							17	4	701	9							
06	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	37	1	3448	3	Y	537	527	0			83
							202	4	591	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	47	1	4316	3	Y	778	771	0			54
							4	4	856	9							
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	43	1	4761	3	Y	744	743	0			55
							818	9									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	48	1	4410	3	Y	656	611	0			100
							4	4	722	9							
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	44	1	4520	3	Y	676	699	0			77
							20	4	744	9							
06	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	23	1	2120	3	Y	298	324	0			51
							124	4	328	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	68	1	6161	3	Y	1098	1093	0			72
							5	4	1208	9							
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	66	1	7254	3	Y	1164	1155	0			81
							1280	9									
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	75	1	6941	3	Y	1091	1012	0			160
							6	4	1200	9							
05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	69	1	7113	3	Y	1074	1117	0			117
							31	4	1181	9							
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	64	1	5910	3	Y	833	827	0			123
							346	4	916	9							
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4072	-0-	-632	-0-	205	1	3172	3	Y	631	633	0			8
							1	4	694	9							
03	5022	X	4417	-0-	-605	-0-	253	1	3479	3	Y	622	621	0			9
							1	4	684	9							
04	4350	X	4335	-0-	-15	-0-	178	1	3443	3	Y	646	612	0			43
							3	4	711	9							
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	213	1	3694	3	Y	646	662	0			27
							4	4	711	9							
06	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	230	1	3145	3	Y	560	570	0			17
							51	4	616	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3655	-0-	-1301	-0-	186	1	2890	3	Y	525	528	0			9
							1	4	578	9							
03	5487	X	4713	-0-	-774	-0-	275	1	3780	3	Y	597	595	0			11
							1	4	657	9							
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	219	1	4246	3	Y	702	663	0			50
							4	4	772	9							
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	232	1	4016	3	Y	592	613	0			29
							4	4	651	9							
06	4560	X	3389	-0-	-1171	-0-	200	1	2742	3	Y	365	380	0			14
							45	4	402	9							
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	90	1	1391	3	Y	404	405	0			6
							444	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	110	1	1524	3	Y	400	400	0			6
							1	4	440	9							
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	3	Y	457	432	0			31
							1	4	503	9							
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	99	1	1730	3	Y	463	474	0			20
							2	4	509	9							
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1521	3	Y	367	376	0			11
							25	4	404	9							
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	206	1	3190	3	Y	660	662	0			8
							1	4	726	9							
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	287	1	3945	3	Y	630	630	0			8
							1	4	693	9							
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	171	1	3317	3	Y	639	605	0			42
							3	4	703	9							
05	4557	X	4135	-0-	-422	-0-	190	1	3292	3	Y	591	609	0			24
							3	4	650	9							
06	4770	X	3298	-0-	-1472	-0-	188	1	2574	3	Y	449	461	0			12
							42	4	494	9							
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3637	-0-	-507	-0-	185	1	2860	3	Y	537	539	0			8
							1	4	591	9							
03	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	251	1	3461	3	Y	616	614	0			10
							1	4	678	9							
04	4440	X	4254	-0-	-186	-0-	175	1	3387	3	Y	626	593	0			43
							3	4	689	9							
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	196	1	3394	3	Y	552	571	0			24
							3	4	607	9							
06	4260	X	1981	-0-	-2279	-0-	115	1	1584	3	Y	233	251	0			6
							26	4	256	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	4656	-0-	-1280	-0-	235	1	3641	3	Y	708	710	0			16
							1	4	779	9							
03	6665	X	3956	-0-	-2709	-0-	224	1	3089	3	Y	584	586	0			14
							1	4	642	9							
04	6450	X	3179	-0-	-3271	-0-	127	1	2456	3	Y	540	512	0			42
							2	4	594	9							
05	6665	X	5011	-0-	-1654	-0-	232	1	4026	3	Y	681	688	0			35
							4	4	749	9							
06	5760	X	4011	-0-	-1749	-0-	229	1	3135	3	Y	542	554	0			23
							51	4	596	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2416	-0-	-916	-0-	119	1	1828	3	Y	426	420	0			15
							469	9									
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	251	1	3452	3	Y	742	736	0			21
							1	4	816	9							
04	4050	X	3963	-0-	-87	-0-	161	1	3137	3	Y	602	573	0			50
							3	4	662	9							
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	166	1	2878	3	Y	513	531	0			32
							3	4	564	9							
06	4380	X	3553	-0-	-827	-0-	202	1	2767	3	Y	490	497	0			25
							45	4	539	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	153	1	2363	3	Y	577	581	0			12
							635	9									
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	157	1	2173	3	Y	496	497	0			11
							1	4	546	9							
04	3990	X	2977	-0-	-1013	-0-	112	1	2173	3	Y	627	592	0			46
							2	4	690	9							
05	4123	X	3558	-0-	-565	-0-	156	1	2714	3	Y	623	638	0			31
							3	4	685	9							
06	3990	X	3314	-0-	-676	-0-	190	1	2615	3	Y	424	438	0			17
							43	4	466	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2473	-0-	-1531	-0-	127	1	1952	3	Y	358	364	0			7
							394	9									
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	234	1	3229	3	Y	897	886	0			18
							1	4	987	9							
04	4950	X	3604	-0-	-1346	-0-	142	1	2752	3	Y	644	614	0			48
							2	4	708	9							
05	5115	X	3600	-0-	-1515	-0-	165	1	2860	3	Y	520	542	0			26
							3	4	572	9							
06	4950	X	3429	-0-	-1521	-0-	200	1	2737	3	Y	407	417	0			16
							44	4	448	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	176	1	2722	3	Y	510	510	0			10
							1	4	561	9							
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	231	1	3183	3	Y	514	513	0			11
							1	4	565	9							
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	143	1	2787	3	Y	541	512	0			40
							3	4	595	9							
05	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	149	1	2579	3	Y	517	531	0			26
							2	4	569	9							
06	3840	X	1862	-0-	-1978	-0-	103	1	1409	3	Y	297	310	0			13
							23	4	327	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	163	1	2511	3	Y	279	280	0			7
							307	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	242	1	3333	3	Y	331	330	0			8
							1	4	364	9							
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	157	1	3053	3	Y	387	366	0			29
							3	4	426	9							
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	191	1	3310	3	Y	319	331	0			17
							3	4	351	9							
06	3810	X	2851	-0-	-959	-0-	176	1	2410	3	Y	205	213	0			9
							39	4	226	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2477	-0-	-239	-0-	12	1	2348	3	Y	106	107	0			21
							117	9									
03	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	16	1	2580	3	Y	83	83	0			21
							91	9									
04	2910	X	2547	-0-	-363	-0-	15	1	2427	3	Y	95	82	0			34
							105	9									
05	3007	X	2643	-0-	-364	-0-	15	1	2514	3	Y	104	110	0			28
							114	9									
06	2760	X	1870	-0-	-890	-0-	12	1	1815	3	Y	38	40	0			26
							1	4	42	9							
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4563	-0-	-113	-0-	20	1	4177	3	Y	332	334	0			23
							1	4	365	9							
03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	28	1	4558	3	Y	316	315	0			24
							348	9									
04	5010	X	4570	-0-	-440	-0-	26	1	4218	3	Y	296	256	0			64
							326	9									
05	5177	X	4583	-0-	-594	-0-	25	1	4227	3	Y	301	327	0			38
							331	9									
06	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	27	1	4253	3	Y	262	260	0			40
							3	4	288	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3520	-0-	-1100	-0-	15	1	3270	3	Y	213	215	0			18
							1	4	234	9							
03	5115	X	3829	-0-	-1286	-0-	21	1	3562	3	Y	224	223	0			19
							246	9									
04	4020	X	3465	-0-	-555	-0-	20	1	3219	3	Y	205	178	0			46
							226	9									
05	4154	X	3737	-0-	-417	-0-	21	1	3484	3	Y	211	229	0			28
							232	9									
06	4020	X	3309	-0-	-711	-0-	20	1	3115	3	Y	156	156	0			28
							2	4	172	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	42	1	8762	3	Y	712	715	0			40
							2	4	783	9							
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	57	1	9614	3	Y	782	775	0			47
							1	4	860	9							
04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	56	1	9142	3	Y	774	668	0			153
							1	4	851	9							
05	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	54	1	9208	3	Y	780	843	0			90
							1	4	858	9							
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	52	1	8269	3	Y	601	600	0			91
							6	4	661	9							
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	27	1	5640	3	Y	580	582	0			42
							1	4	638	9							
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	38	1	6323	3	Y	601	597	0			46
							661	9									
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	37	1	5962	3	Y	597	515	0			128
							657	9									
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	37	1	6240	3	Y	674	722	0			80
							741	9									
06	6570	X	5713	-0-	-857	-0-	33	1	5182	3	Y	449	452	0			77
							4	4	494	9							
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	21	1	4326	3	Y	335	334	0			23
							1	4	369	9							
03	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	28	1	4695	3	Y	329	328	0			24
							362	9									
04	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	29	1	4597	3	Y	330	285	0			69
							363	9									
05	5177	X	5031	-0-	-146	-0-	28	1	4617	3	Y	351	378	0			42
							386	9									
06	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	26	1	4085	3	Y	275	274	0			43
							3	4	303	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	27	1	5662	3	Y	366	367	0			26
							1	4	403	9							
03	6634	X	6423	-0-	-211	-0-	36	1	5923	3	Y	422	418	0			30
							464	9									
04	6420	X	6393	-0-	-27	-0-	37	1	5954	3	Y	365	316	0			79
							402	9									
05	6634	X	6488	-0-	-146	-0-	36	1	6045	3	Y	370	402	0			47
							407	9									
06	6420	X	5320	-0-	-1100	-0-	31	1	4984	3	Y	274	274	0			47
							4	4	301	9							
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	62	1	4975	3	Y	625	622	0			45
							688	9									
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	69	1	5505	3	Y	663	661	0			47
							729	9									
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	56	1	5022	3	Y	605	524	0			128
							666	9									
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	50	1	4956	3	Y	647	705	0			70
							712	9									
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	56	1	4967	3	Y	566	575	0			61
							623	9									
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	79	1	6362	3	Y	669	665	0			52
							736	9									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	87	1	6963	3	Y	681	680	0			53
							749	9									
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	72	1	6427	3	Y	655	564	0			144
							721	9									
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	65	1	6444	3	Y	598	669	0			73
							658	9									
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	69	1	6111	3	Y	528	537	0			64
							581	9									
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	77	1	6210	3	Y	757	756	0			47
							833	9									
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	86	1	6925	3	Y	831	827	0			51
							914	9									
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	76	1	6720	3	Y	775	669	0			157
							853	9									
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	73	1	7147	3	Y	794	871	0			80
							873	9									
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	71	1	6296	3	Y	688	699	0			69
							757	9									
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	69	1	5551	3	Y	692	691	0			48
							761	9									
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	77	1	6184	3	Y	731	728	0			51
							804	9									
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	66	1	5849	3	Y	665	576	0			140
							732	9									
05	6541	X	6478	-0-	-63	-0-	58	1	5715	3	Y	641	711	0			70
							705	9									
06	6330	X	5946	-0-	-384	-0-	59	1	5279	3	Y	553	564	0			59
							608	9									
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	80	1	6445	3	Y	917	911	0			70
							1009	9									
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	89	1	7129	3	Y	937	934	0			73
							1031	9									
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	77	1	6898	3	Y	916	787	0			202
							1008	9									
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	70	1	6907	3	Y	898	992	0			108
							988	9									
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	76	1	6783	3	Y	871	877	0			102
							958	9									
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	107	1	6607	3	Y	1038	1111	1			207
							1	4	1142	9							
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	46	1	7405	3	Y	1180	1219	1			168
							2	4	1298	9							
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	45	1	7092	3	Y	1152	1127	1			193
							2	4	1267	9							
05	7750	X	6939	-0-	-811	-0-	36	1	5815	3	Y	955	1024	1			124
							37	4	1051	9							
06	7500	X	1899	-0-	-5601	-0-	12	1	1590	3	Y	215	299	1			40
							60	4	237	9							
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	75	1	6080	3	Y	838	835	0			71
							922	9									
03	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	83	1	6654	3	Y	923	917	0			77
							1015	9									
04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	73	1	6531	3	Y	890	767	0			200
							979	9									
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	69	1	6749	3	Y	805	902	0			103
							886	9									
06	7200	X	7081	-0-	-119	-0-	69	1	6176	3	Y	760	767	0			96
							836	9									
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	155	1	2493	3	Y	448	454	0			41
							2	4	493	9							
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	196	1	2845	3	Y	382	358	0			65
							2	4	420	9							
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	163	1	2604	3	Y	390	400	0			55
							4	4	429	9							
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	182	1	2999	3	Y	425	450	0			30
							27	4	468	9							
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	316	1	4956	3	Y	384	368	0			46
							326	4	422	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	157	1	2531	3	Y	426	430	0			40
							2	4	469	9							
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	175	1	2551	3	Y	322	302	0			60
							2	4	354	9							
04	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	153	1	2449	3	Y	344	351	0			53
							4	4	378	9							
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	209	1	3441	3	Y	403	423	0			33
							31	4	443	9							
06	3060	X	136	-0-	-2924	-0-	7	1	103	3	Y	18	18	0			33
							6	4	20	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2675	-0-	-741	-0-	147	1	2373	3	Y	139	143	0			39
							2	4	153	9							
03	3782	X	2223	-0-	-1559	-0-	137	1	1992	3	Y	84	79	0			44
							2	4	92	9							
04	3210	X	1854	-0-	-1356	-0-	103	1	1662	3	Y	78	85	0			37
							3	4	86	9							
05	3317	X	1806	-0-	-1511	-0-	98	1	1604	3	Y	82	96	0			23
							14	4	90	9							
06	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	135	1	2111	3	Y	96	91	0			28
							138	4	106	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	136	1	2200	3	Y	517	522	0			48
							2	4	569	9							
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	153	1	2235	3	Y	462	433	0			77
							2	4	508	9							
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	132	1	2130	3	Y	494	504	0			67
							4	4	543	9							
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	139	1	2290	3	Y	447	473	0			41
							21	4	492	9							
06	2220	X	1171	-0-	-1049	-0-	56	1	872	3	Y	169	163	0			47
							57	4	186	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5014	-0-	-362	-0-	69	1	4308	3	Y	578	611	1			111
							1	4	636	9							
03	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	29	1	4792	3	Y	612	639	1			84
							2	4	673	9							
04	5790	X	5301	-0-	-489	-0-	30	1	4630	3	Y	582	572	1			94
							1	4	640	9							
05	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	29	1	4777	3	Y	596	620	1			70
							31	4	656	9							
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	38	1	5160	3	Y	476	495	1			51
							195	4	524	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4346	-0-	-498	-0-	61	1	3775	3	Y	464	484	1			81
							510	9									
03	5363	X	5088	-0-	-275	-0-	28	1	4492	3	Y	515	533	1			63
							1	4	567	9							
04	4950	X	4844	-0-	-106	-0-	28	1	4291	3	Y	476	469	1			70
							1	4	524	9							
05	5115	X	3461	-0-	-1654	-0-	19	1	3069	3	Y	321	358	1			33
							20	4	353	9							
06	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	28	1	3884	3	Y	344	349	1			28
							148	4	378	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	122	1	7586	3	Y	985	1010	1			174
							1	4	1084	9							
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	52	1	8252	3	Y	894	950	1			118
							2	4	983	9							
04	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	50	1	7878	3	Y	841	829	1			130
							2	4	925	9							
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	54	1	8705	3	Y	891	923	1			98
							56	4	980	9							
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	53	1	7293	3	Y	681	712	1			67
							277	4	749	9							
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	190	1	3057	3	Y	577	581	0			42
							2	4	635	9							
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	209	1	3046	3	Y	433	406	0			69
							3	4	476	9							
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	206	1	3298	3	Y	528	537	0			60
							5	4	581	9							
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	197	1	3241	3	Y	548	572	0			36
							29	4	603	9							
06	1740	X	1452	-0-	-288	-0-	73	1	1129	3	Y	161	155	0			42
							73	4	177	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	245	1	3950	3	Y	487	492	0			44
							3	4	536	9							
03	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	234	1	3412	3	Y	342	321	0			65
							3	4	376	9							
04	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	206	1	3291	3	Y	347	357	0			55
							5	4	382	9							
05	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	194	1	3178	3	Y	383	406	0			32
							28	4	421	9							
06	3900	X	1193	-0-	-2707	-0-	61	1	948	3	Y	111	107	0			36
							62	4	122	9							
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4636	-0-	-40	-0-	230	1	3699	3	Y	640	648	0			61
							3	4	704	9							
03	5177	X	4542	-0-	-635	-0-	260	1	3781	3	Y	453	425	0			89
							3	4	498	9							
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	286	1	4592	3	Y	553	565	0			77
							8	4	608	9							
05	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	259	1	4257	3	Y	557	590	0			44
							38	4	613	9							
06	5010	X	2241	-0-	-2769	-0-	114	1	1782	3	Y	207	199	0			52
							117	4	228	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					52

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1266	-0-	-414	-0-	16	1	990	3	Y	236	240	0			35
							260	9									
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	21	1	1130	3	Y	309	304	0			40
							1	4	340	9							
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	23	1	2454	3	Y	303	290	0			53
							5	4	333	9							
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	3	Y	383	409	0			27
							2	4	421	9							
06	3000	N	3712	-0-	712	712	105	1	3112	3	Y	449	439	0			37
							1	4	494	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1747	-0-	-1501	-0-	23	1	1473	3	Y	228	226	0			33
							251	9									
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	76	1	4104	3	Y	420	400	0			53
							2	4	462	9							
04	3480	X	2480	-0-	-1000	-0-	22	1	2214	3	Y	218	229	0			42
							4	4	240	9							
05	3596	X	2416	-0-	-1180	-0-	85	1	2100	3	Y	209	235	0			16
							1	4	230	9							
06	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	79	1	2370	3	Y	218	215	0			19
							1	4	240	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	31	1	1956	3	Y	196	196	0			32
							216	9									
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	49	1	2658	3	Y	268	262	0			38
							2	4	295	9							
04	2250	N	1980	-0-	-270	-0-	18	1	1779	3	Y	164	167	0			35
							3	4	180	9							
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	81	1	1997	3	Y	186	203	0			18
							1	4	205	9							
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	3	Y	191	189	0			20
							1	4	210	9							
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	11	1	707	3	Y	45	42	0			6
							50	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	15	1	796	3	Y	113	105	0			14
							124	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	772	3	Y	140	130	0			24
							1	4	154	9							
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	123	138	0			9
							135	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	32	1	929	3	Y	156	152	0			13
							172	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	3	Y	121	121	0			3
							1	4	133	9							
03	3100	N	3344	-0-	244	244	202	1	2945	3	Y	176	165	0			14
							3	4	194	9							
04	3000	N	3964	-0-	964	1208	217	1	3485	3	Y	233	234	0			13
							6	4	256	9							
05	3100	N	3498	-0-	398	1606	182	1	2989	3	Y	273	279	0			7
							27	4	300	9							
06	5230	X	3624	-0-	-1606	-0-	183	1	2866	3	Y	352	337	0			22
							188	4	387	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4010	-0-	-918	-0-	296	1	3257	3	Y	415	416	0			50
							457	9									
03	6293	X	4949	-0-	-1344	-0-	373	1	3977	3	Y	544	546	0			48
							1	4	598	9							
04	6090	X	4417	-0-	-1673	-0-	301	1	3524	3	Y	510	477	0			81
							31	4	561	9							
05	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	333	1	3663	3	Y	562	585	0			58
							41	4	618	9							
06	4800	X	4427	-0-	-373	-0-	271	1	3377	3	Y	456	468	0			46
							277	4	502	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	292	1	3211	3	Y	670	670	0			36
							737	9									
03	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	325	1	3458	3	Y	489	490	0			35
							538	9									
04	4200	X	3632	-0-	-568	-0-	249	1	2916	3	Y	401	375	0			61
							26	4	441	9							
05	4371	X	3887	-0-	-484	-0-	281	1	3094	3	Y	434	455	0			40
							35	4	477	9							
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	240	1	2991	3	Y	366	377	0			29
							246	4	403	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	17	19	0			28
							19	9									
03	2635	X	1963	-0-	-672	-0-	142	1	1513	3	Y	280	281	0			27
							308	9									
04	2550	X	1840	-0-	-710	-0-	113	1	1330	3	Y	350	328	0			49
							12	4	385	9							
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	183	1	2021	3	Y	318	334	0			33
							23	4	350	9							
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	154	1	1916	3	Y	265	273	0			25
							157	4	292	9							
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	78	1	4908	3	Y	364	355	0			48
							400	9									
03	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	98	1	5278	3	Y	350	354	0			44
							3	4	385	9							
04	6990	X	5045	-0-	-1945	-0-	45	1	4649	3	Y	311	302	0			53
							9	4	342	9							
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	222	1	5509	3	Y	379	407	0			25
							4	4	417	9							
06	5760	X	3146	-0-	-2614	-0-	96	1	2861	3	Y	171	183	0			13
							1	4	188	9							
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	29	1	1833	3	Y	214	206	0			30
							235	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	23	1	1262	3	Y	154	162	0			22
							1	4	169	9							
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	20	1	2087	3	Y	267	243	0			46
							4	4	294	9							
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	77	1	1896	3	Y	273	298	0			21
							1	4	300	9							
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	73	1	2191	3	Y	291	286	0			26
							1	4	320	9							
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					26

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	850	3	Y	179	173	0			26
							197	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	18	1	980	3	Y	208	205	0			29
							1	4	229	9							
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	Y	268	249	0			48
							2	4	295	9							
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	58	1	1436	3	Y	285	311	0			22
							1	4	314	9							
06	1200	N	731	-0-	-469	-0-	20	1	594	3	Y	106	117	0			11
							117	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3659	-0-	-569	-0-	275	1	3024	3	Y	327	328	0			34
							360	9									
03	4681	X	3461	-0-	-1220	-0-	272	1	2891	3	Y	271	273	0			32
							298	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	260	1	3045	3	Y	374	350	0			56
							27	4	411	9							
05	4061	X	3272	-0-	-789	-0-	235	1	2592	3	Y	378	396	0			38
							29	4	416	9							
06	3930	X	3621	-0-	-309	-0-	226	1	2805	3	Y	328	337	0			29
							229	4	361	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					29

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15148	X	14496	-0-	-652	-0-	649	1	13515	3	Y	302	325	1			89
							332	9									
03	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	756	1	15321	3	Y	335	343	1			81
							369	9									
04	16110	X	14625	-0-	-1485	-0-	735	1	13527	3	Y	330	292	1			119
							363	9									
05	16647	X	15357	-0-	-1290	-0-	668	1	14405	3	Y	258	300	1			77
							284	9									
06	16110	X	15131	-0-	-979	-0-	655	1	14221	3	Y	232	224	1			85
							255	9									
07	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	468	1	9754	3	Y	313	304	1			84
							344	9									
03	9331	X	9229	-0-	-102	-0-	420	1	8511	3	Y	271	283	1			72
							298	9									
04	9030	X	8930	-0-	-100	-0-	445	1	8185	3	Y	273	240	1			105
							300	9									
05	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	420	1	9061	3	Y	267	295	1			77
							294	9									
06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	395	1	8567	3	Y	256	242	1			91
							282	9									
07	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					91

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26288	X	25185	-0-	-1103	-0-	1138	1	23389	3	N	597	598	1			46
							1	4	657	9							
*09	25440	X	24458	-0-	-982	-0-	1065	1	22768	3	N	567	556	1			57
							1	4	624	9							
10	26288	X	25383	-0-	-905	-0-	1071	1	23633	3	N	617	624	1			50
							679	9									
11	25440	X	24008	-0-	-1432	-0-	1016	1	22289	3	N	639	644	1			45
							703	9									
*12	25389	X	24066	-0-	-1323	-0-	1028	1	22254	3	N	710	657	1			98
							3	4	781	9							
*01	25265	X	23991	-0-	-1274	-0-	1034	1	22210	3	N	678	668	1			108
							1	4	746	9							
*02	22820	X	21538	-0-	-1282	-0-	924	1	19979	3	N	576	599	1			85
							1	4	634	9							
*03	25265	X	23629	-0-	-1636	-0-	1024	1	21887	3	N	652	672	1			65
							1	4	717	9							
04	24000	X	22147	-0-	-1853	-0-	1025	1	21121	3	Y	-0-	65	1			-0-
							1	4									
05	24056	X	21816	-0-	-2240	-0-	1148	1	19989	3	Y	616	560	1			56
							1	4	678	9							
06	23220	X	21544	-0-	-1676	-0-	913	1	19810	3	Y	568	596	1			28
							196	4	625	9							
07	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					28

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3027	-0-	-585	-0-	16	1	2811	3	Y	181	172	0			33
							1	4	199	9							
03	3999	X	3382	-0-	-617	-0-	17	1	3155	3	Y	189	193	0			29
							2	4	208	9							
04	3810	X	3043	-0-	-767	-0-	16	1	2883	3	Y	130	125	0			34
							1	4	143	9							
05	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	17	1	2799	3	Y	175	161	0			48
							1	4	193	9							
06	3810	X	2032	-0-	-1778	-0-	16	1	1830	3	Y	91	97	0			42
							86	4	100	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1792	-0-	-672	-0-	9	1	1670	3	Y	102	101	0			24
							1	4	112	9							
03	2604	X	2015	-0-	-589	-0-	11	1	1867	3	Y	124	125	0			23
							1	4	136	9							
04	2220	X	2046	-0-	-174	-0-	10	1	1922	3	Y	103	96	0			30
							1	4	113	9							
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	11	1	1929	3	Y	113	107	0			36
							1	4	124	9							
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	17	1	1980	3	Y	73	74	0			35
							93	4	80	9							
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					35

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26590	X	7361	-0-	-19229	-0-	45	1	6444	3	Y	206	92	1			334
							645	4	227	9							
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	58	1	4570	3	Y	185	300	1			219
							3215	4	204	9							
04	7620	X	7075	-0-	-545	-0-	126	1	3413	3	Y	220	161	1			278
							3294	4	242	9							
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	33	1	8201	3	Y	216	158	1			336
							302	4	238	9							
06	7890	X	3667	-0-	-4223	-0-	8	1	3079	3	Y	79	159	1			256
							493	4	87	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					256

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	1092	-0-	-2856	-0-	7	1	960	3	Y	27	28	1			103
							95	4	30	9							
03	4371	X	2384	-0-	-1987	-0-	17	1	1375	3	Y	22	73	1			52
							968	4	24	9							
04	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	33	1	879	3	Y	23	28	1			47
							847	4	25	9							
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	11	1	2766	3	Y	29	25	1			51
							102	4	32	9							
06	2310	X	1817	-0-	-493	-0-	4	1	1544	3	Y	19	28	1			42
							248	4	21	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12796	X	10839	-0-	-1957	-0-	516	1	9972	3	Y	307	340	1			257
							13	4	338	9							
03	14074	X	12684	-0-	-1390	-0-	612	1	11690	3	Y	344	372	1			229
							4	4	378	9							
04	13680	X	5370	-0-	-8310	-0-	294	1	4942	3	Y	121	115	1			235
							1	4	133	9							
05	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	811	1	15968	3	Y	361	326	1			270
							397	9									
06	13680	X	11830	-0-	-1850	-0-	557	1	10953	3	Y	261	268	1			263
							33	4	287	9							
07	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					263

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	8	13	0			13
							9	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	758	3	Y	218	202	0			29
							240	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	21	0			8
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	69	64	0			13
							8	4	76	9							
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	54	1	583	3	Y	67	59	0			21
							12	4	74	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	133	1	2028	3	Y	596	594	0			2
							656	9									
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	166	1	2557	3	Y	144	146	0			-0-
							4	4	158	9							
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	166	1	2521	3	Y	101	100	0			1
							37	4	111	9							
07	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	264	1	2973	3	Y	679	664	0			56
							4	4	747	9							
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	307	1	3456	3	Y	739	750	0			45
							5	4	813	9							
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	286	1	3078	3	Y	682	588	0			139
							69	4	750	9							
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	293	1	3400	3	Y	672	705	0			106
							1	4	739	9							
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	273	1	2942	3	Y	544	532	0			118
							17	4	598	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	266	1	2998	3	Y	652	643	0			54
							4	4	717	9							
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	299	1	3374	3	Y	683	696	0			41
							5	4	751	9							
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	302	1	3253	3	Y	638	551	0			128
							73	4	702	9							
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	318	1	3693	3	Y	689	711	0			106
							1	4	758	9							
06	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	289	1	3121	3	Y	481	482	0			105
							18	4	529	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					105

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	343	1	3861	3	Y	451	447	0			42
							5	4	496	9							
03	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	336	1	3785	3	Y	637	637	0			42
							5	4	701	9							
04	4890	X	4363	-0-	-527	-0-	308	1	3322	3	Y	598	515	0			125
							75	4	658	9							
05	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	324	1	3755	3	Y	638	660	0			103
							1	4	702	9							
06	5040	X	4109	-0-	-931	-0-	306	1	3306	3	Y	434	436	0			101
							20	4	477	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					101

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	287	1	3224	3	Y	572	568	0			55
							4	4	629	9							
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	320	1	3603	3	Y	644	653	0			46
							5	4	708	9							
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	313	1	3367	3	Y	617	532	0			131
							76	4	679	9							
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	322	1	3743	3	Y	596	628	0			99
							1	4	656	9							
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	340	1	3675	3	Y	452	447	0			104
							22	4	497	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					104

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-	Y	-0-	-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2263	-0-		-537	7250	135	1	2000	3	Y	109	138	1			91
								8	4	120	9							
03	3100	N	-0-	-0-		-3100	4150					Y	-0-	91	1			-0-
04	3000	N	915	-0-		-2085	2065	184	1	688	3	Y	25	10	1			15
								15	4	28	9							
05	3100	N	1417	-0-		-1683	382	251	1	1128	3	Y	34	19	1			30
								1	4	37	9							
06	1456	N	1074	-0-		-382	-0-	240	1	640	3	Y	34	27	1			37
								157	4	37	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-		-2511	-0-					Y	NO RPT					37

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4161	X	4161	-0-		-0-	-0-	259	1	3815	3	Y	65	60	1			38
								15	4	72	9							
03	4987	X	4987	-0-		-0-	-0-	442	1	3682	3	Y	34	19	1			53
								826	4	37	9							
04	2670	X	2488	-0-		-182	-0-	512	1	1910	3	Y	22	30	1			45
								42	4	24	9							
05	4619	X	2862	-0-		-1757	-0-	518	1	2320	3	Y	21	27	1			39
								1	4	23	9							
06	4830	X	2626	-0-		-2204	-0-	603	1	1602	3	Y	27	28	1			38
								391	4	30	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-		-3534	-0-					Y	NO RPT					38

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3064	-0-		264	381	17	1	2951	3	Y	86	87	0			11
								1	4	95	9							
03	2691	N	2310	-0-		-381	-0-	12	1	2175	3	Y	111	111	0			11
								1	4	122	9							
04	2580	X	2580	-0-		-0-	-0-	13	1	2455	3	Y	101	93	0			19
								1	4	111	9							
05	2573	X	2102	-0-		-471	-0-	11	1	1996	3	Y	85	85	0			19
								1	4	94	9							
06	2490	X	1360	-0-		-1130	-0-	10	1	1227	3	Y	59	59	0			19
								58	4	65	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-		-2542	-0-					Y	NO RPT					19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2396	-0-		-292	-0-	13	1	2324	3	Y	53	59	0			17
								1	4	58	9							
03	2976	X	2269	-0-		-707	-0-	11	1	2182	3	Y	67	68	0			16
								2	4	74	9							
04	3240	X	2020	-0-		-1220	-0-	10	1	1928	3	Y	74	67	0			23
								1	4	81	9							
05	3348	X	2254	-0-		-1094	-0-	12	1	2110	3	Y	119	106	0			36
								1	4	131	9							
06	3240	X	974	-0-		-2266	-0-	7	1	886	3	Y	35	46	0			25
								42	4	39	9							
07	2108	X	NO RPT	-0-		-2108	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	13	1	2203	3	Y	75	81	0			15
							1	4	83	9							
03	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	14	1	2548	3	Y	93	94	0			14
							2	4	102	9							
04	3060	X	2589	-0-	-471	-0-	13	1	2492	3	Y	75	70	0			19
							1	4	83	9							
05	3162	X	2534	-0-	-628	-0-	14	1	2433	3	Y	78	75	0			22
							1	4	86	9							
06	3000	X	1885	-0-	-1115	-0-	14	1	1746	3	Y	38	42	0			18
							83	4	42	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	29	1	2826	3	Y	310	308	0			23
							21	4	341	9							
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	31	1	3100	3	Y	365	363	0			25
							6	4	402	9							
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	27	1	2907	3	Y	328	291	0			62
							7	4	361	9							
05	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	25	1	2929	3	Y	321	356	0			27
							5	4	353	9							
06	3240	X	1784	-0-	-1456	-0-	16	1	1583	3	Y	135	137	0			25
							36	4	149	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	3	Y	183	182	0			10
							16	4	201	9							
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	24	1	2475	3	Y	205	204	0			11
							5	4	226	9							
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	23	1	2393	3	Y	179	158	0			32
							5	4	197	9							
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	22	1	2556	3	Y	205	224	0			13
							4	4	226	9							
06	2460	X	2295	-0-	-165	-0-	20	1	2085	3	Y	128	129	0			12
							49	4	141	9							
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					12

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1750	-0-	-490	-0-	9	1	1638	3	Y	93	95	0			17
							1	4	102	9							
03	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	11	1	1984	3	Y	93	96	0			14
							1	4	102	9							
04	3000	X	1907	-0-	-1093	-0-	10	1	1816	3	Y	74	70	0			18
							81	9									
05	3100	X	1807	-0-	-1293	-0-	11	1	1696	3	Y	91	85	0			24
							100	9									
06	3000	X	1772	-0-	-1228	-0-	13	1	1600	3	Y	75	70	0			29
							76	4	83	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	Y	42	47	0			7
							1	4	46	9							
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	12	1	2076	3	Y	49	50	0			6
							1	4	54	9							
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	10	1	1714	3	Y	55	50	0			11
							61	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	12	1	2029	3	Y	81	73	0			19
							1	4	89	9							
06	1680	N	979	-0-	-701	-0-	8	1	899	3	Y	27	34	0			12
							42	4	30	9							
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	24	1	2348	3	Y	180	179	0			21
							17	4	198	9							
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	27	1	2663	3	Y	221	219	0			23
							5	4	243	9							
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	22	1	2397	3	Y	193	171	0			45
							6	4	212	9							
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	22	1	2595	3	Y	192	214	0			23
							4	4	211	9							
06	2610	X	2301	-0-	-309	-0-	20	1	2102	3	Y	118	119	0			22
							49	4	130	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					22

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	310	1	3493	3	Y	684	673	0			67
							5	4	752	9							
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	339	1	3822	3	Y	655	673	0			49
							5	4	721	9							
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	335	1	3608	3	Y	721	616	0			154
							81	4	793	9							
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	326	1	3783	3	Y	720	753	0			121
							1	4	792	9							
06	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	327	1	3537	3	Y	590	575	0			136
							21	4	649	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					136

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	22	1	2168	3	Y	230	228	0			21
							16	4	253	9							
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	23	1	2298	3	Y	269	267	0			23
							4	4	296	9							
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	21	1	2210	3	Y	238	211	0			50
							5	4	262	9							
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	18	1	2085	3	Y	219	245	0			24
							3	4	241	9							
06	2220	N	1065	-0-	-1155	-0-	9	1	948	3	Y	78	79	0			23
							22	4	86	9							
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2694	N	2046	-0-	-648	-0-	19	1	1801	3	Y	194	193	0			20
							13	4	213	9							
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	21	1	2060	3	Y	226	224	0			22
							4	4	249	9							
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	19	1	2069	3	Y	209	186	0			45
							5	4	230	9							
05	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	17	1	1931	3	Y	210	232	0			23
							3	4	231	9							
06	2160	N	1430	-0-	-730	-0-	12	1	1274	3	Y	104	105	0			22
							30	4	114	9							
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	17	1	1661	3	Y	203	202	0			7
							12	4	223	9							
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	19	1	1934	3	Y	220	219	0			8
							4	4	242	9							
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	17	1	1864	3	Y	210	186	0			32
							4	4	231	9							
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	17	1	1943	3	Y	208	230	0			10
							3	4	229	9							
06	2130	N	1482	-0-	-648	-0-	12	1	1317	3	Y	111	112	0			9
							31	4	122	9							
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	29	1	2772	3	Y	384	381	0			30
							20	4	422	9							
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	32	1	3221	3	Y	457	454	0			33
							6	4	503	9							
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	31	1	3348	3	Y	441	391	0			83
							8	4	485	9							
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	30	1	3407	3	Y	442	487	0			38
							5	4	486	9							
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	22	1	2355	3	Y	238	240	0			36
							55	4	262	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					36

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3538	-0-	-102	-0-	246	1	2765	3	Y	475	468	0			50
							4	4	523	9							
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	284	1	3198	3	Y	557	563	0			44
							4	4	613	9							
04	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	267	1	2878	3	Y	507	438	0			113
							65	4	558	9							
05	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	270	1	3122	3	Y	530	550	0			93
							583	9									
06	3900	X	3382	-0-	-518	-0-	245	1	2651	3	Y	427	417	0			103
							16	4	470	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	321	1	3610	3	Y	686	670	0			62
							5	4	755	9							
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	362	1	4069	3	Y	668	685	0			45
							5	4	735	9							
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	382	1	4120	3	Y	623	538	0			130
							93	4	685	9							
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	363	1	4213	3	Y	646	672	0			104
							1	4	711	9							
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	314	1	3392	3	Y	484	477	0			111
							20	4	532	9							
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	41	1	3943	3	Y	516	511	0			26
							29	4	568	9							
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	43	1	4351	3	Y	448	446	0			28
							9	4	493	9							
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	38	1	4177	3	Y	400	355	0			73
							10	4	440	9							
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	36	1	4261	3	Y	395	439	0			29
							7	4	435	9							
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	49	1	5079	3	Y	333	335	0			27
							118	4	366	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	66	1	6480	3	Y	742	736	0			57
							48	4	816	9							
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	72	1	7187	3	Y	818	813	0			62
							14	4	900	9							
04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	67	1	7289	3	Y	811	719	0			154
							17	4	892	9							
05	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	63	1	7403	3	Y	785	872	0			67
							12	4	864	9							
06	7500	X	4322	-0-	-3178	-0-	37	1	3844	3	Y	319	323	0			63
							90	4	351	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	35	1	3395	3	Y	397	394	0			22
							25	4	437	9							
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	37	1	3718	3	Y	362	360	0			24
							7	4	398	9							
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	34	1	3685	3	Y	418	370	0			72
							9	4	460	9							
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	32	1	3734	3	Y	391	433	0			30
							6	4	430	9							
06	3990	X	3345	-0-	-645	-0-	29	1	2991	3	Y	232	234	0			28
							70	4	255	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	26	1	2488	3	Y	235	233	0			19
							18	4	259	9							
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	27	1	2684	3	Y	295	293	0			21
							5	4	325	9							
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	23	1	2518	3	Y	251	222	0			50
							6	4	276	9							
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	23	1	2599	3	Y	233	260	0			23
							4	4	256	9							
06	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	17	1	1735	3	Y	121	122	0			22
							40	4	133	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	32	1	3108	3	Y	294	292	0			26
							23	4	323	9							
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	36	1	3589	3	Y	339	337	0			28
							7	4	373	9							
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	30	1	3317	3	Y	313	277	0			64
							8	4	344	9							
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	29	1	3462	3	Y	308	342	0			30
							6	4	339	9							
06	3510	X	2454	-0-	-1056	-0-	21	1	2216	3	Y	150	152	0			28
							52	4	165	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	57	1	3668	3	Y	319	318	0			22
							23	4	351	9							
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	49	1	4090	3	Y	337	340	0			19
							9	4	371	9							
04	4350	X	4340	-0-	-10	-0-	53	1	3951	3	Y	305	267	0			57
							336	9									
05	4495	X	3388	-0-	-1107	-0-	48	1	3074	3	Y	231	253	0			35
							12	4	254	9							
06	4350	X	992	-0-	-3358	-0-	8	1	914	3	Y	56	69	0			22
							8	4	62	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					22

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2379	-0-	-197	-0-	13	1	2277	3	Y	80	84	0			15
							1	4	88	9							
03	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	14	1	2544	3	Y	91	93	0			13
							2	4	100	9							
04	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	13	1	2422	3	Y	89	81	0			21
							1	4	98	9							
05	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	14	1	2424	3	Y	87	84	0			24
							1	4	96	9							
06	2790	X	1441	-0-	-1349	-0-	11	1	1327	3	Y	36	42	0			18
							63	4	40	9							
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	75	1	4808	3	Y	494	492	0			42
							30	4	543	9							
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	59	1	4951	3	Y	489	493	0			38
							11	4	538	9							
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	67	1	5015	3	Y	500	437	0			101
							550	9									
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	74	1	4749	3	Y	490	525	0			66
							19	4	539	9							
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	45	1	5406	3	Y	521	531	0			56
							49	4	573	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					56

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	76	74	0			16
							1	4	84	9							
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	12	1	2108	3	Y	80	82	0			14
							1	4	88	9							
04	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	11	1	1898	3	Y	61	58	0			17
							67	9									
05	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	11	1	1918	3	Y	89	81	0			25
							1	4	98	9							
06	2130	N	1294	-0-	-836	-0-	10	1	1171	3	Y	53	54	0			24
							55	4	58	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	73	1	4614	3	Y	550	549	0			41
							28	4	605	9							
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	63	1	5299	3	Y	583	587	0			37
							12	4	641	9							
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	63	1	4737	3	Y	530	464	0			103
							583	9									
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	76	1	4849	3	Y	530	567	0			66
							19	4	583	9							
06	5160	X	4886	-0-	-274	-0-	36	1	4379	3	Y	392	407	0			51
							40	4	431	9							
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	73	1	4623	3	Y	490	488	0			39
							28	4	539	9							
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	67	1	5664	3	Y	537	540	0			36
							13	4	591	9							
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	67	1	5009	3	Y	510	446	0			100
							561	9									
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	80	1	5126	3	Y	504	541	0			63
							20	4	554	9							
06	5130	X	4916	-0-	-214	-0-	37	1	4457	3	Y	346	362	0			47
							41	4	381	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	131	1	8325	3	Y	874	871	0			65
							51	4	961	9							
03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	116	1	9603	3	Y	933	940	0			58
							21	4	1026	9							
04	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	119	1	8865	3	Y	887	776	0			169
							976	9									
05	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	148	1	9556	3	Y	915	976	0			108
							38	4	1007	9							
06	9750	X	8669	-0-	-1081	-0-	65	1	7864	3	Y	607	633	0			82
							72	4	668	9							
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					82

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	8899	-0-	-1573	-0-	427	1	8242	3	Y	200	206	1			72
							10	4	220	9							
03	11594	X	9121	-0-	-2473	-0-	440	1	8413	3	Y	241	255	1			58
							3	4	265	9							
04	10050	X	4197	-0-	-5853	-0-	232	1	3882	3	Y	75	73	1			60
							83	9									
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-	19	1			41
06	9750	X	6916	-0-	-2834	-0-	327	1	6457	3	Y	102	83	1			60
							20	4	112	9							
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	81	1	5099	3	Y	504	502	0			38
							31	4	554	9							
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	63	1	5193	3	Y	483	487	0			34
							11	4	531	9							
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	67	1	5004	3	Y	482	422	0			94
							530	9									
05	5611	X	4156	-0-	-1455	-0-	57	1	3718	3	Y	333	369	0			58
							15	4	366	9							
06	5430	X	5298	-0-	-132	-0-	40	1	4833	3	Y	346	359	0			45
							44	4	381	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	500	3	Y	162	162	0			13
							178	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			2
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	118	1	1106	3	Y	184	153	0			33
							1	4	202	9							
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	353	1	2127	3	Y	204	214	0			23
							19	4	224	9							
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	162	1	2623	3	Y	135	128	0			30
							6	4	149	9							
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	283	1	1944	3	Y	312	332	0			29
							343	9									
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	408	1	2865	3	Y	421	391	0			59
							463	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	291	1	2720	3	Y	305	301	0			63
							2	4	336	9							
05	3317	X	2619	-0-	-698	-0-	333	1	2011	3	Y	234	265	0			32
							18	4	257	9							
06	3420	X	2703	-0-	-717	-0-	144	1	2321	3	Y	212	195	0			49
							5	4	233	9							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					49

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3666	-0-	-198	-0-	424	1	2923	3	Y	289	311	0			28
							1	4	318	9							
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	499	1	3504	3	Y	361	337	0			52
							397	9									
04	4140	X	3286	-0-	-854	-0-	292	1	2733	3	Y	235	237	0			50
							2	4	259	9							
05	4278	X	3258	-0-	-1020	-0-	421	1	2544	3	Y	245	266	0			29
							23	4	270	9							
06	4140	X	3183	-0-	-957	-0-	176	1	2829	3	Y	156	149	0			36
							6	4	172	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					36

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	151	178	0			18
							166	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			7
04	690	N	304	-0-	-386	-0-	19	1	176	3	Y	99	82	0			24
							109	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	190	1	1148	3	Y	405	386	0			43
							10	4	446	9							
06	3000	N	3070	-0-	70	70	154	1	2480	3	Y	392	353	0			82
							5	4	431	9							
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					82

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	2996	-0-	-1540	-0-	347	1	2383	3	Y	242	277	0			22
							266	9									
03	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	474	1	3329	3	Y	333	310	0			45
							366	9									
04	4740	X	4039	-0-	-701	-0-	360	1	3363	3	Y	285	275	0			55
							2	4	314	9							
05	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	577	1	3479	3	Y	301	323	0			33
							31	4	331	9							
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	246	1	3961	3	Y	214	201	0			46
							8	4	235	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	421	1	2888	3	Y	485	527	0			48
							534	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	496	1	3484	3	Y	603	563	0			88
							663	9									
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	347	1	3243	3	Y	522	504	0			106
							2	4	574	9							
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	477	1	2872	3	Y	459	509	0			56
							25	4	505	9							
06	2850	X	2825	-0-	-25	-0-	151	1	2429	3	Y	218	220	0			54
							5	4	240	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					54

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4539	-0-	-221	-0-	535	1	3682	3	Y	292	318	0			22
							1	4	321	9							
03	4743	X	4669	-0-	-74	-0-	538	1	3778	3	Y	321	302	0			41
							353	9									
04	4800	X	4766	-0-	-34	-0-	430	1	4014	3	Y	291	279	0			53
							2	4	320	9							
05	5022	X	4180	-0-	-842	-0-	553	1	3332	3	Y	242	267	0			28
							29	4	266	9							
06	4860	X	4024	-0-	-836	-0-	225	1	3637	3	Y	140	136	0			32
							8	4	154	9							
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	484	1	9347	3	Y	286	311	1			237
							12	4	315	9							
03	15438	X	10668	-0-	-4770	-0-	516	1	9858	3	Y	264	292	1			209
							4	4	290	9							
04	14940	X	10214	-0-	-4726	-0-	561	1	9403	3	Y	226	193	1			242
							1	4	249	9							
05	12555	X	10861	-0-	-1694	-0-	511	1	10052	3	Y	271	270	1			243
							298	9									
06	11340	X	9737	-0-	-1603	-0-	457	1	9002	3	Y	228	232	1			239
							27	4	251	9							
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					239

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	166	1	1192	3	Y	194	205	1			47
							213	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	82	1	573	3	Y	145	162	1			30
							160	9									
04	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	137	1	1150	3	Y	173	184	1			19
							190	9									
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	151	1	1087	3	Y	184	174	1			29
							10	4	202	9							
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	101	1	894	3	Y	135	124	1			40
							1	4	149	9							
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	1931	3	Y	237	208	1			48
							261	9									
03	3100	N	3948	-0-	848	848	460	1	3204	3	Y	258	257	1			49
							284	9									
04	3000	N	3462	-0-	462	1310	344	1	2885	3	Y	212	234	1			27
							233	9									
05	3100	N	2344	-0-	-756	554	256	1	1837	3	Y	213	204	1			36
							17	4	234	9							
06	2152	X	1598	-0-	-554	-0-	146	1	1298	3	Y	139	132	1			43
							1	4	153	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					43

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2220	-0-	-664	-0-	249	1	1789	3	Y	165	165	1			32
							182	9									
03	3131	X	2460	-0-	-671	-0-	286	1	1994	3	Y	164	170	1			26
							180	9									
04	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	283	1	2377	3	Y	145	159	1			12
							160	9									
05	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	350	1	2511	3	Y	159	150	1			21
							23	4	175	9							
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	279	1	2481	3	Y	122	112	1			31
							2	4	134	9							
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					31

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	101	1	508	3	Y	62	61	0			8
							1	4	68	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	58	1	1270	3	Y	-0-					8
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	Y	1022	1021	0			9
							2	4	1124	9							
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	15	1	275	3	Y	113	114	0			8
							2	4	124	9							
06	1290	N	844	-0-	-446	-0-	37	1	631	3	Y	155	154	0	1	1	8
							5	4	171	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	375	1	3239	3	Y	453	474	0			66
							498	9									
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	462	1	4149	3	Y	619	597	0			88
							681	9									
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	404	1	4204	3	Y	632	546	0			174
							695	9									
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	359	1	3501	3	Y	566	591	0			149
							21	4	623	9							
06	4170	X	3726	-0-	-444	-0-	319	1	2940	3	Y	399	399	0			149
							28	4	439	9							
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	351	1	3025	3	Y	423	436	0			55
							465	9									
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	373	1	3351	3	Y	324	331	0			48
							356	9									
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	315	1	3277	3	Y	319	279	0			88
							351	9									
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	335	1	3264	3	Y	426	415	0			99
							19	4	469	9							
06	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	282	1	2603	3	Y	276	277	0			98
							25	4	304	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					98

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	300	1	2594	3	Y	410	417	0			49
							451	9									
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	322	1	2891	3	Y	441	435	0			55
							485	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	268	1	2783	3	Y	426	372	0			109
							469	9									
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	293	1	2855	3	Y	413	426	0			96
							17	4	454	9							
06	3120	X	2253	-0-	-867	-0-	190	1	1753	3	Y	266	271	0			91
							17	4	293	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					91

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1830	-0-	-634	-0-	171	1	1475	3	Y	167	171	0			14
							184	9									
03	2728	X	1741	-0-	-987	-0-	155	1	1397	3	Y	172	171	0			15
							189	9									
04	2640	X	2586	-0-	-54	-0-	198	1	2059	3	Y	299	248	0			66
							329	9									
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	276	1	2690	3	Y	320	320	0			66
							16	4	352	9							
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	191	1	1761	3	Y	169	181	0			54
							17	4	186	9							
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					54

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	259	1	2236	3	Y	352	360	0			31
							387	9									
03	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	258	1	2317	3	Y	380	374	0			37
							418	9									
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	253	1	2637	3	Y	409	353	0			93
							450	9									
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	269	1	2616	3	Y	404	414	0			83
							15	4	444	9							
06	2970	X	2362	-0-	-608	-0-	204	1	1876	3	Y	240	250	0			73
							18	4	264	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	253	1	2184	3	Y	354	359	0			35
							389	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	273	1	2455	3	Y	405	397	0			43
							446	9									
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	248	1	2582	3	Y	429	371	0			101
							472	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	259	1	2524	3	Y	365	386	0			80
							15	4	402	9							
06	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	226	1	2079	3	Y	228	236	0			72
							20	4	251	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					72

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	248	1	2137	3	Y	324	328	0			34
							356	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	251	1	2260	3	Y	374	365	0			43
							411	9									
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	210	1	2186	3	Y	364	317	0			90
							400	9									
05	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	227	1	2218	3	Y	322	339	0			73
							13	4	354	9							
06	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	162	1	1498	3	Y	176	189	0			60
							15	4	194	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					60

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	259	3	Y	62	61	0			2
							68	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-	1	0			1
04	660	N	121	-0-	-539	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					1
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	134	134	0			1
							3	4	147	9							
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	122	120	0	1	1	2
							4	4	134	9							
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	130	1	652	3	Y	58	57	0			9
							1	4	64	9							
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	Y	719	719	0			9
							791	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	3	Y	58	59	0			8
							3	4	64	9							
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	213	213	0			8
							13	4	234	9							
06	1890	N	1101	-0-	-789	-0-	52	1	897	3	Y	132	130	0	1	1	9
							7	4	145	9							
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29202	X	26651	-0-	-2551	-0-	1216	1	24980	3	N	413	416	1			41
							1	4	454	9							
*09	27240	X	25578	-0-	-1662	-0-	1122	1	23992	3	N	421	411	1			51
							1	4	463	9							
*10	27745	X	26500	-0-	-1245	-0-	1126	1	24866	3	N	461	466	1			46
							1	4	507	9							
11	26130	X	24929	-0-	-1201	-0-	1065	1	23354	3	N	464	469	1			41
							510	9									
*12	26784	X	24847	-0-	-1937	-0-	1072	1	23194	3	N	525	485	1			81
							3	4	578	9							
*01	26660	X	24723	-0-	-1937	-0-	1075	1	23078	3	N	517	508	1			90
							1	4	569	9							
*02	23940	X	22265	-0-	-1675	-0-	962	1	20798	3	N	458	474	1			74
							1	4	504	9							
*03	26505	X	24416	-0-	-2089	-0-	1067	1	22798	3	N	500	517	1			57
							1	4	550	9							
04	24930	X	23259	-0-	-1671	-0-	1052	1	21676	3	Y	482	463	1			76
							1	4	530	9							
05	24862	X	24185	-0-	-677	-0-	1286	1	22395	3	Y	457	484	1			49
							1	4	503	9							
06	23940	X	22696	-0-	-1244	-0-	970	1	21042	3	Y	433	460	1			22
							208	4	476	9							
07	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					22

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	77	1	445	3	Y	33	44	0			8
							1	4	36	9							
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1048	3	Y	108	98	0			18
							119	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	165	1	959	3	Y	92	83	0			27
							101	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	23	0			4
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					4
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	277	1	3048	3	Y	757	758	0			57
							833	9									
03	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	280	1	2974	3	Y	581	583	0			55
							639	9									
04	4380	X	2903	-0-	-1477	-0-	192	1	2254	3	Y	397	372	0			80
							20	4	437	9							
05	4526	X	3057	-0-	-1469	-0-	214	1	2348	3	Y	426	453	0			53
							26	4	469	9							
06	4380	X	3620	-0-	-760	-0-	215	1	2688	3	Y	451	464	0			40
							221	4	496	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	373	1	4106	3	Y	1032	1032	0			60
							1135	9									
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	412	1	4390	3	Y	826	830	0			56
							1	4	909	9							
04	5310	X	4693	-0-	-617	-0-	312	1	3654	3	Y	632	592	0			96
							32	4	695	9							
05	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	322	1	3551	3	Y	686	720	0			62
							40	4	755	9							
06	5400	X	4940	-0-	-460	-0-	289	1	3600	3	Y	686	703	0			45
							296	4	755	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4315	-0-	-137	-0-	321	1	3535	3	Y	417	418	0			46
							459	9									
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	388	1	4134	3	Y	705	707	0			44
							1	4	776	9							
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	324	1	3789	3	Y	666	624	0			86
							33	4	733	9							
05	4867	X	4241	-0-	-626	-0-	289	1	3189	3	Y	661	689	0			58
							36	4	727	9							
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	314	1	3905	3	Y	797	811	0			44
							320	4	877	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	280	1	3078	3	Y	806	807	0			59
							887	9									
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	384	1	4092	3	Y	728	731	0			56
							1	4	801	9							
04	4500	X	4284	-0-	-216	-0-	286	1	3351	3	Y	561	525	0			92
							30	4	617	9							
05	4681	X	3650	-0-	-1031	-0-	249	1	2741	3	Y	572	604	0			60
							31	4	629	9							
06	4530	X	3239	-0-	-1291	-0-	192	1	2399	3	Y	410	426	0			44
							197	4	451	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	226	1	2483	3	Y	433	435	0			28
							476	9									
03	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	86	1	909	3	Y	447	449	0			26
							492	9									
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	411	1	4824	3	Y	2540	2380	0			186
							43	4	2794	9							
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	380	1	4180	3	Y	1104	1172	0			118
							47	4	1214	9							
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	281	1	3500	3	Y	757	789	0			86
							287	4	833	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10836	X	9105	-0-	-1731	-0-	412	1	8397	3	Y	268	271	1			188
							1	4	295	9							
03	11873	X	11769	-0-	-104	-0-	533	1	10963	3	Y	245	245	1			188
							3	4	270	9							
04	11610	X	8447	-0-	-3163	-0-	404	1	7812	3	Y	208	206	1			190
							2	4	229	9							
05	11997	X	40	-0-	-11957	-0-	2	1	37	3	Y	1	41	1			150
							1	9									
06	11400	X	10051	-0-	-1349	-0-	443	1	9397	3	Y	179	178	1			151
							14	4	197	9							
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					151

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	6231	-0-	-461	-0-	280	1	5691	3	Y	236	232	1			163
							260	9									
03	7409	X	5646	-0-	-1763	-0-	252	1	5202	3	Y	173	179	1			157
							2	4	190	9							
04	7170	X	5049	-0-	-2121	-0-	239	1	4616	3	Y	175	168	1			164
							1	4	193	9							
05	7254	X	7153	-0-	-101	-0-	315	1	6611	3	Y	205	218	1			151
							1	4	226	9							
06	6870	X	5578	-0-	-1292	-0-	244	1	5170	3	Y	142	161	1			132
							8	4	156	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					132

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	515	1	5011	3	Y	384	397	0			46
							1	4	422	9							
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	840	1	5519	3	Y	426	433	0			39
							469	9									
04	6300	X	5862	-0-	-438	-0-	642	1	4804	3	Y	323	294	0			68
							61	4	355	9							
05	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	666	1	5064	3	Y	327	362	0			33
							175	4	360	9							
06	6300	X	4447	-0-	-1853	-0-	352	1	3802	3	Y	195	181	0			47
							78	4	215	9							
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					47

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	211	1	1745	3	Y	144	140	0			9
							158	9									
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	176	1	1675	3	Y	11	13	0			7
							16	4	12	9							
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	159	1	581	3	Y	1	1	0			7
							1	9									
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	73	1	367	3	Y	3	3	0			7
							1	4	3	9							
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	22	22	0			7
							24	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					7
05	496	N	144	-0-	-352	-0-	6	1	117	3	Y	18	18	0			7
							1	4	20	9							
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	39	39	0	1	1	6
							4	4	43	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	198	1	1937	3	Y	358	337	1			139
							394	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	441	1	3098	3	Y	494	511	1			122
							543	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	253	1	1912	3	Y	328	346	1			104
							361	9									
05	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	374	1	1926	3	Y	352	356	1			100
							387	9									
06	2670	X	1938	-0-	-732	-0-	308	1	1370	3	Y	236	192	1			144
							260	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					144

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	3913	-0-	-1883	-0-	282	1	3099	3	Y	484	485	0			47
							532	9									
03	6417	X	4802	-0-	-1615	-0-	328	1	3488	3	Y	896	899	0			44
							986	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	440	1	5165	3	Y	704	659	0			89
							46	4	774	9							
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	510	1	5613	3	Y	821	851	0			59
							63	4	903	9							
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	316	1	3942	3	Y	535	551	0			43
							324	4	589	9							
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	333	1	7044	3	Y	337	350	1			46
							1	4	371	9							
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	378	1	7892	3	Y	334	337	1			43
							10	4	367	9							
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	372	1	7397	3	Y	283	277	1			49
							1	4	311	9							
05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	411	1	8846	3	Y	360	372	1			37
							5	4	396	9							
06	7500	X	7268	-0-	-232	-0-	305	1	6686	3	Y	244	251	1			30
							9	4	268	9							
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					30

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7327	-0-	-513	-0-	317	1	6703	3	Y	278	303	1			39
							1	4	306	9							
03	8680	X	6047	-0-	-2633	-0-	265	1	5535	3	Y	218	228	1			29
							7	4	240	9							
04	8400	X	6170	-0-	-2230	-0-	284	1	5634	3	Y	229	219	1			39
							252	9									
05	8680	X	6279	-0-	-2401	-0-	268	1	5763	3	Y	223	238	1			24
							3	4	245	9							
06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	387	1	8465	3	Y	294	282	1			36
							11	4	323	9							
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	174	1	1918	3	Y	357	357	0			38
							393	9									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	251	1	2670	3	Y	434	436	0			36
							477	9									
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	289	1	3384	3	Y	593	555	0			74
							30	4	652	9							
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	290	1	3197	3	Y	610	634	0			50
							36	4	671	9							
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	238	1	2971	3	Y	494	506	0			38
							244	4	543	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	3	Y	181	190	0			38
							199	9									
03	1364	X	986	-0-	-378	-0-	111	1	729	3	Y	133	141	0			30
							146	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	237	1	1779	3	Y	258	220	0			68
							23	4	284	9							
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	169	1	1290	3	Y	162	195	0			35
							45	4	178	9							
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1560	3	Y	171	152	0			54
							32	4	188	9							
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					54

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	255	1	5404	3	Y	307	324	1			42
							1	4	338	9							
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	287	1	6009	3	Y	320	321	1			41
							8	4	352	9							
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	285	1	5660	3	Y	293	284	1			50
							322	9									
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	259	1	5582	3	Y	291	310	1			31
							3	4	320	9							
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	244	1	5347	3	Y	233	235	1			29
							7	4	256	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	158	1	1528	3	Y	200	202	0			36
							220	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	195	1	1279	3	Y	186	192	0			30
							205	9									
04	1740	N	1377	-0-	-363	-0-	140	1	1045	3	Y	163	146	0			47
							13	4	179	9							
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	147	1	1120	3	Y	167	185	0			29
							39	4	184	9							
06	1620	N	579	-0-	-1041	-0-	43	1	468	3	Y	53	56	0			26
							10	4	58	9							
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	240	1	2324	3	Y	351	361	0			61
							386	9									
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	368	1	2419	3	Y	375	382	0			54
							413	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	305	1	2280	3	Y	345	308	0			91
							29	4	380	9							
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	308	1	2341	3	Y	309	349	0			51
							81	4	340	9							
06	2580	X	1822	-0-	-758	-0-	137	1	1478	3	Y	161	154	0			58
							30	4	177	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					58

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19840	X	19530	-0-	-310	-0-	892	1	18341	3	N	269	270	1			28
							1	4	296	9							
*09	19200	X	18402	-0-	-798	-0-	809	1	17296	3	N	269	263	1			34
							1	4	296	9							
10	19840	X	19115	-0-	-725	-0-	813	1	17943	3	N	326	326	1			34
							359	9									
11	18930	X	17910	-0-	-1020	-0-	766	1	16799	3	N	314	318	1			30
							345	9									
*12	19561	X	17852	-0-	-1709	-0-	773	1	16722	3	N	323	301	1			52
							2	4	355	9							
01	19530	X	17926	-0-	-1604	-0-	783	1	16793	3	N	318	313	1			57
							350	9									
02	17276	X	16118	-0-	-1158	-0-	699	1	15114	3	N	277	287	1			47
							305	9									
03	19127	X	17427	-0-	-1700	-0-	765	1	16319	3	N	312	322	1			37
							343	9									
04	17910	X	11505	-0-	-6405	-0-	521	1	10731	3	Y	230	228	1			39
							253	9									
05	17918	X	12699	-0-	-5219	-0-	676	1	11767	3	Y	233	246	1			26
							256	9									
06	17340	X	11655	-0-	-5685	-0-	500	1	10858	3	Y	172	188	1			10
							108	4	189	9							
07	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	Y	149	163	0			26
							164	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	119	1	783	3	Y	183	185	0			24
							201	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	83	1	619	3	Y	140	127	0			37
							8	4	154	9							
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	891	3	Y	147	162	0			22
							31	4	162	9							
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	14	0			8
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	435	1	9123	3	Y	174	165	1			35
							191	9									
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	500	1	10228	3	Y	185	207	1			13
							204	9									
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	497	1	9580	3	Y	191	177	1			27
							210	9									
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	462	1	9601	3	Y	178	180	1			25
							196	9									
06	9810	X	9303	-0-	-507	-0-	414	1	8716	3	Y	157	163	1			19
							173	9									
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					19

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	915	1	17659	3	Y	358	384	1			295
							22	4	394	9							
03	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	1038	1	19838	3	Y	447	475	1			267
							8	4	492	9							
04	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	1031	1	17315	3	Y	343	296	1			314
							3	4	377	9							
05	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	970	1	19108	3	Y	311	325	1			300
							342	9									
06	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	975	1	19183	3	Y	292	292	1			300
							58	4	321	9							
07	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					300

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13552	X	5617	-0-	-7935	-0-	268	1	5189	3	Y	139	169	1			276
							7	4	153	9							
03	15004	X	3697	-0-	-11307	-0-	178	1	3389	3	Y	117	134	1			259
							1	4	129	9							
04	14520	X	6460	-0-	-8060	-0-	352	1	5910	3	Y	179	148	1			290
							1	4	197	9							
05	13268	X	8770	-0-	-4498	-0-	412	1	8116	3	Y	220	217	1			293
							242	9									
06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	731	1	14385	3	Y	259	248	1			304
							43	4	285	9							
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					304

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	375	-0-	-157	-0-	25	1	238	3	Y	102	121	0			21
							112	9									
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	62	1	409	3	Y	133	135	0			19
							146	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	581	3	Y	163	142	0			40
							7	4	179	9							
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	103	1	780	3	Y	327	332	0			35
							27	4	360	9							
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	21	0			14
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	276	1	2681	3	Y	292	307	0			44
							321	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	427	1	2801	3	Y	296	304	0			36
							326	9									
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	406	1	3034	3	Y	312	276	0			72
							38	4	343	9							
05	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	345	1	2622	3	Y	246	285	0			33
							91	4	271	9							
06	3360	X	2445	-0-	-915	-0-	190	1	2062	3	Y	136	129	0			40
							43	4	150	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					40

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2034	-0-	-346	-0-	178	1	1725	3	Y	119	125	0			19
							131	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	328	1	2151	3	Y	146	147	0			18
							161	9									
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	309	1	2309	3	Y	216	186	0			48
							29	4	238	9							
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	261	1	1983	3	Y	129	158	0			19
							69	4	142	9							
06	2550	N	236	-0-	-2314	-0-	19	1	202	3	Y	10	18	0			11
							4	4	11	9							
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3334	-0-	534	534	288	1	2791	3	Y	232	238	0			38
							255	9									
03	4124	X	3590	-0-	-534	-0-	435	1	2858	3	Y	270	273	0			35
							297	9									
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	307	1	2299	3	Y	194	177	0			52
							29	4	213	9							
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	267	1	2026	3	Y	155	180	0			27
							70	4	171	9							
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	185	1	1995	3	Y	116	107	0			36
							41	4	128	9							
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	345	1	7311	3	Y	296	325	1			45
							1	4	326	9							
03	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	395	1	8250	3	Y	298	301	1			42
							11	4	328	9							
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	397	1	7904	3	Y	266	259	1			49
							1	4	293	9							
05	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	501	1	10785	3	Y	437	438	1			48
							6	4	481	9							
06	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	468	1	10243	3	Y	379	376	1			51
							13	4	417	9							
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	408	1	2365	3	Y	207	209	0			27
							4	4	228	9							
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	481	1	3604	3	Y	248	237	0			38
							1	4	273	9							
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	498	1	2892	3	Y	250	221	0			67
							1	4	275	9							
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	537	1	3165	3	Y	121	165	0			23
							1	4	133	9							
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	531	1	4363	3	Y	100	95	0			28
							6	4	110	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					28

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	113	1	654	3	Y	84	91	0			13
							1	4	92	9							
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	172	1	1296	3	Y	145	135	0			23
							1	4	160	9							
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	151	1	878	3	Y	98	92	0			29
							108	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	171	1	1005	3	Y	92	105	0			16
							101	9									
06	1590	N	995	-0-	-595	-0-	101	1	826	3	Y	61	59	0			18
							1	4	67	9							
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1634	-0-	-830	-0-	123	1	1201	3	Y	282	267	1			111
							310	9									
03	2635	X	1007	-0-	-1628	-0-	101	1	708	3	Y	180	234	1			57
							198	9									
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	258	1	1950	3	Y	334	300	1			91
							367	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	277	1	1425	3	Y	285	293	1			83
							314	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	229	1	1018	3	Y	225	177	1			131
							248	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					131

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3875	-0-	-45	-0-	67	1	3336	3	Y	429	452	0			49
							472	9									
03	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	60	1	3666	3	Y	385	379	0			55
							424	9									
04	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	58	1	3409	3	Y	353	303	0			105
							4	4	388	9							
05	4340	X	3966	-0-	-374	-0-	58	1	3516	3	Y	356	392	0			69
							392	9									
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	98	1	3507	3	Y	312	323	0			58
							58	4	343	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	78	1	3881	3	Y	444	466	0			49
							488	9									
03	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	67	1	4203	3	Y	396	391	0			54
							1	4	436	9							
04	4920	X	4368	-0-	-552	-0-	66	1	3899	3	Y	362	311	0			105
							5	4	398	9							
05	5084	X	4491	-0-	-593	-0-	65	1	3997	3	Y	390	426	0			69
							429	9									
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	117	1	4206	3	Y	378	389	0			58
							70	4	416	9							
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					58

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	10568	-0-	-128	-0-	476	1	9997	3	Y	86	81	1			19
							95	9									
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	579	1	11859	3	Y	128	136	1			11
							141	9									
04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	565	1	10878	3	Y	114	107	1			18
							125	9									
05	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	563	1	11713	3	Y	164	157	1			25
							180	9									
06	11460	X	10922	-0-	-538	-0-	489	1	10289	3	Y	131	137	1			19
							144	9									
07	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3009	-0-	-211	-0-	52	1	2587	3	Y	336	355	0			42
							370	9									
03	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	47	1	2882	3	Y	327	323	0			46
							360	9									
04	3450	X	3418	-0-	-32	-0-	51	1	2994	3	Y	335	287	0			94
							4	4	369	9							
05	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	44	1	2703	3	Y	328	360	0			62
							361	9									
06	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	62	1	2232	3	Y	259	269	0			52
							37	4	285	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	87	1	4324	3	Y	473	494	0			44
							520	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	66	1	4110	3	Y	385	379	0			50
							1	4	424	9							
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	67	1	3945	3	Y	366	314	0			102
							5	4	403	9							
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	64	1	3908	3	Y	385	420	0			67
							424	9									
06	4080	X	1950	-0-	-2130	-0-	48	1	1703	3	Y	155	165	0			57
							28	4	171	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	45	1	2244	3	Y	251	264	0			32
							276	9									
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	41	1	2547	3	Y	239	236	0			35
							263	9									
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	39	1	2302	3	Y	200	172	0			63
							3	4	220	9							
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	40	1	2431	3	Y	200	221	0			42
							220	9									
06	2520	N	1075	-0-	-1445	-0-	26	1	952	3	Y	74	80	0			36
							16	4	81	9							
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	471	1	9959	3	Y	415	440	1			56
							1	4	457	9							
03	11501	X	11236	-0-	-265	-0-	492	1	10290	3	Y	400	405	1			51
							14	4	440	9							
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	549	1	10926	3	Y	325	320	1			56
							1	4	358	9							
05	11501	X	10275	-0-	-1226	-0-	442	1	9517	3	Y	283	309	1			30
							5	4	311	9							
06	11130	X	10262	-0-	-868	-0-	434	1	9483	3	Y	303	297	1			36
							12	4	333	9							
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	166	1	1829	3	Y	493	493	0			42
							542	9									
03	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	173	1	1843	3	Y	379	381	0			40
							417	9									
04	2280	X	2270	-0-	-10	-0-	150	1	1757	3	Y	316	297	0			59
							15	4	348	9							
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	207	1	2278	3	Y	429	447	0			41
							25	4	472	9							
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	176	1	2204	3	Y	402	411	0			32
							182	4	442	9							
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	466	1	9707	3	Y	136	133	1			130
							1	4	150	9							
03	17205	X	13496	-0-	-3709	-0-	613	1	12680	3	Y	184	198	1			116
							1	4	202	9							
04	16650	X	11028	-0-	-5622	-0-	554	1	10307	3	Y	150	161	1			105
							2	4	165	9							
05	13950	X	10479	-0-	-3471	-0-	472	1	9842	3	Y	148	148	1			105
							2	4	163	9							
06	13500	X	10130	-0-	-3370	-0-	456	1	9484	3	Y	172	163	1			114
							1	4	189	9							
07	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	34	1	1707	3	Y	198	212	0			30
							218	9									
03	2883	X	2013	-0-	-870	-0-	28	1	1736	3	Y	226	223	0			33
							249	9									
04	2640	X	1885	-0-	-755	-0-	26	1	1553	3	Y	276	237	0			72
							2	4	304	9							
05	2697	X	1940	-0-	-757	-0-	26	1	1587	3	Y	297	321	0			48
							327	9									
06	2430	X	808	-0-	-1622	-0-	18	1	655	3	Y	113	121	0			40
							11	4	124	9							
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					40

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	421	1	8840	3	Y	304	289	1			76
							334	9									
03	10013	X	9342	-0-	-671	-0-	416	1	8517	3	Y	372	404	1			44
							409	9									
04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	468	1	9014	3	Y	379	351	1			72
							417	9									
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	512	1	10643	3	Y	269	285	1			56
							296	9									
06	9690	X	8430	-0-	-1260	-0-	372	1	7825	3	Y	212	226	1			42
							233	9									
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	1106	-0-	-3122	-0-	16	1	814	3	Y	251	263	0			21
							276	9									
03	4681	X	3880	-0-	-801	-0-	49	1	3018	3	Y	739	729	0			31
							813	9									
04	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	43	1	2545	3	Y	614	527	0			118
							3	4	675	9							
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	42	1	2558	3	Y	517	560	0			75
							569	9									
06	3750	X	1253	-0-	-2497	-0-	29	1	1057	3	Y	135	148	0			62
							18	4	149	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4299	-0-	-349	-0-	317	1	3484	3	Y	453	454	0			40
							498	9									
03	5146	X	4244	-0-	-902	-0-	331	1	3527	3	Y	350	351	0			39
							1	4	385	9							
04	5100	X	3835	-0-	-1265	-0-	273	1	3194	3	Y	309	290	0			58
							28	4	340	9							
05	5270	X	4073	-0-	-1197	-0-	295	1	3243	3	Y	454	472	0			40
							36	4	499	9							
06	4620	X	3413	-0-	-1207	-0-	210	1	2615	3	Y	339	348	0			31
							215	4	373	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7960	-0-		-720		-0-	345	1	7300	3	Y	285	303	1			39
									1	4	314	9							
03	8959	X	8442	-0-		-517		-0-	371	1	7754	3	Y	279	283	1			35
									10	4	307	9							
04	8700	X	8401	-0-		-299		-0-	388	1	7714	3	Y	271	261	1			45
									1	4	298	9							
05	8990	X	8484	-0-		-506		-0-	363	1	7823	3	Y	267	285	1			27
									4	4	294	9							
06	8700	X	7622	-0-		-1078		-0-	323	1	7059	3	Y	210	213	1			24
									9	4	231	9							
07	7936	X	NO RPT	-0-		-7936		-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10768	X	10768	-0-		-0-		-0-	493	1	10040	3	Y	213	204	1			275
									1	4	234	9							
03	9955	X	9955	-0-		-0-		-0-	452	1	9313	3	Y	170	173	1			272
									3	4	187	9							
04	9199	X	9199	-0-		-0-		-0-	442	1	8545	3	Y	191	181	1			282
									2	4	210	9							
05	9176	X	9152	-0-		-24		-0-	404	1	8494	3	Y	229	240	1			271
									2	4	252	9							
06	8880	X	8848	-0-		-32		-0-	388	1	8234	3	Y	194	215	1			250
									13	4	213	9							
07	9517	X	NO RPT	-0-		-9517		-0-					Y	NO RPT					250

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	8209	-0-		-1647		-0-	369	1	7525	3	Y	285	279	1			372
									1	4	314	9							
03	9982	X	8973	-0-		-1009		-0-	404	1	8301	3	Y	242	244	1			370
									2	4	266	9							
04	8670	X	8346	-0-		-324		-0-	397	1	7669	3	Y	253	242	1			381
									2	4	278	9							
05	9083	X	8477	-0-		-606		-0-	374	1	7869	3	Y	211	237	1			355
									2	4	232	9							
06	8790	X	8588	-0-		-202		-0-	376	1	7976	3	Y	204	224	1			335
									12	4	224	9							
07	8649	X	NO RPT	-0-		-8649		-0-					Y	NO RPT					335

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13832	X	11152	-0-		-2680		-0-	511	1	10421	3	Y	199	199	1			415
									1	4	219	9							
03	15314	X	11709	-0-		-3605		-0-	532	1	10934	3	Y	218	213	1			420
									3	4	240	9							
04	13380	X	11368	-0-		-2012		-0-	545	1	10543	3	Y	252	237	1			435
									3	4	277	9							
05	13144	X	11085	-0-		-2059		-0-	490	1	10300	3	Y	266	285	1			416
									2	4	293	9							
06	12390	X	10616	-0-		-1774		-0-	465	1	9868	3	Y	244	268	1			392
									15	4	268	9							
07	11842	X	NO RPT	-0-		-11842		-0-					Y	NO RPT					392

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	5694	-0-	-7354	-0-	262	1	5330	3	Y	93	96	1			129
							102	9									
03	11532	X	6607	-0-	-4925	-0-	301	1	6195	3	Y	99	98	1			130
							2	4	109	9							
04	11160	X	5379	-0-	-5781	-0-	258	1	5005	3	Y	104	99	1			135
							2	4	114	9							
05	8649	X	4989	-0-	-3660	-0-	222	1	4667	3	Y	90	101	1			124
							1	4	99	9							
06	7860	X	3830	-0-	-4030	-0-	169	1	3580	3	Y	69	72	1			121
							5	4	76	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	550	1	6047	3	Y	416	418	0			40
							458	9									
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	505	1	5377	3	Y	390	392	0			38
							1	4	429	9							
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	421	1	4941	3	Y	393	369	0			62
							44	4	432	9							
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	467	1	5133	3	Y	469	490	0			41
							57	4	516	9							
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	232	1	2900	3	Y	269	280	0			30
							239	4	296	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2444	-0-	-1420	-0-	174	1	1919	3	Y	319	320	0			27
							351	9									
03	3906	X	2818	-0-	-1088	-0-	204	1	2172	3	Y	402	404	0			25
							442	9									
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	189	1	2221	3	Y	292	273	0			44
							20	4	321	9							
05	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	184	1	2025	3	Y	322	336	0			30
							23	4	354	9							
06	2730	X	2348	-0-	-382	-0-	142	1	1766	3	Y	268	276	0			22
							145	4	295	9							
07	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2251	-0-	-745	-0-	149	1	1645	3	Y	415	416	0			42
							457	9									
03	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	203	1	2152	3	Y	637	638	0			41
							701	9									
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	171	1	2007	3	Y	538	504	0			75
							18	4	592	9							
05	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	159	1	1741	3	Y	514	537	0			52
							19	4	565	9							
06	2970	X	2470	-0-	-500	-0-	136	1	1705	3	Y	444	456	0			40
							141	4	488	9							
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
03	2356	X	2298	-0-	-58	-0-	31	1	1900	3	Y	334	329	0			5
							367	9									
04	2280	X	1998	-0-	-282	-0-	27	1	1594	3	Y	341	292	0			54
							2	4	375	9							
05	2356	X	2337	-0-	-19	-0-	30	1	1850	3	Y	415	433	0			36
							457	9									
06	2280	X	73	-0-	-2207	-0-	2	1	57	3	Y	12	17	0			31
							1	4	13	9							
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	43	1	2157	3	Y	427	438	0			21
							470	9									
03	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	29	1	1756	3	Y	275	272	0			24
							303	9									
04	2520	X	1981	-0-	-539	-0-	28	1	1617	3	Y	304	261	0			67
							2	4	334	9							
05	2945	X	2356	-0-	-589	-0-	30	1	1863	3	Y	421	445	0			43
							463	9									
06	2850	X	598	-0-	-2252	-0-	13	1	469	3	Y	98	105	0			36
							8	4	108	9							
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	153	1	2715	3	Y	359	385	0			17
							395	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	143	1	2660	3	Y	312	312	0			17
							343	9									
04	3240	X	3166	-0-	-74	-0-	131	1	2674	3	Y	328	316	0			29
							361	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	148	1	3019	3	Y	353	357	0			25
							388	9									
06	3240	X	2763	-0-	-477	-0-	115	1	2333	3	Y	278	282	0			21
							9	4	306	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	132	1	2346	3	Y	278	299	0			15
							306	9									
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	202	1	3749	3	Y	299	298	0			16
							329	9									
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	173	1	3525	3	Y	275	266	0			25
							303	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	147	1	3006	3	Y	304	307	0			22
							334	9									
06	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	119	1	2424	3	Y	279	282	0			19
							10	4	307	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	3	Y	215	235	0			15
							237	9									
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	97	1	1801	3	Y	304	302	0			17
							334	9									
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	3	Y	295	284	0			28
							325	9									
05	1829	X	1633	-0-	-196	-0-	63	1	1298	3	Y	247	252	0			23
							272	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	3	Y	239	242	0			20
							6	4	263	9							
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	240	1	4252	3	Y	201	216	0			14
							221	9									
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	227	1	4213	3	Y	201	200	0			15
							221	9									
04	4380	X	4257	-0-	-123	-0-	189	1	3855	3	Y	194	187	0			22
							213	9									
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	207	1	4224	3	Y	227	229	0			20
							250	9									
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	220	1	4489	3	Y	207	209	0			18
							18	4	228	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	330	1	3037	3	Y	493	486	0			62
							1	4	542	9							
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	529	1	3422	3	Y	457	472	0			47
							3	4	503	9							
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	533	1	3154	3	Y	540	553	0			34
							8	4	594	9							
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	196	1	4193	3	Y	722	742	0			14
							32	4	794	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	120	1	2649	3	Y	445	445	0			14
							120	4	490	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					14

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8257	-0-	-647	-0-	369	1	7521	3	Y	333	332	1			202
							1	4	366	9							
03	9858	X	9310	-0-	-548	-0-	414	1	8503	3	Y	355	348	1			209
							2	4	391	9							
04	9420	X	9320	-0-	-100	-0-	438	1	8462	3	Y	380	360	1			229
							2	4	418	9							
05	9703	X	9206	-0-	-497	-0-	403	1	8487	3	Y	285	326	1			188
							2	4	314	9							
06	9390	X	8723	-0-	-667	-0-	380	1	8055	3	Y	251	279	1			160
							12	4	276	9							
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3793	-0-	-295	-0-	516	1	2819	3	Y	415	349	0			129
							1	4	457	9							
03	4867	X	3553	-0-	-1314	-0-	481	1	2639	3	Y	393	490	0			32
							1	4	432	9							
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	646	1	3665	3	Y	554	469	0			117
							1	4	609	9							
05	4557	X	3784	-0-	-773	-0-	518	1	2792	3	Y	430	458	0			89
							1	4	473	9							
06	4410	X	2706	-0-	-1704	-0-	337	1	2063	3	Y	277	294	0			72
							1	4	305	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					72

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	134	1	2828	3	Y	186	195	1			28
							205	9									
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	141	1	2960	3	Y	202	201	1			29
							4	4	222	9							
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	2878	3	Y	205	195	1			39
							226	9									
05	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	131	1	2811	3	Y	203	216	1			26
							1	4	223	9							
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	138	1	3025	3	Y	163	165	1			24
							4	4	179	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50057	X	10202	-0-	-39855	-0-	464	1	9462	3	Y	250	258	1			188
							1	4	275	9							
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	476	1	9796	3	Y	237	238	1			187
							3	4	261	9							
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	451	1	8706	3	Y	268	254	1			201
							2	4	295	9							
05	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	492	1	10340	3	Y	153	188	1			166
							2	4	168	9							
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	446	1	9479	3	Y	139	155	1			150
							15	4	153	9							
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	172	1	3050	3	Y	293	319	0			17
							322	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	156	1	2903	3	Y	315	314	0			18
							347	9									
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	315	1	6420	3	Y	289	279	0			28
							318	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	223	1	4553	3	Y	263	268	0			23
							289	9									
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	165	1	3341	3	Y	244	247	0			20
							13	4	268	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	Y	259	271	0			34
							285	9									
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	55	1	3192	3	Y	295	296	0			33
							1	4	325	9							
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	370	1	2727	3	Y	297	262	0			68
							327	9									
05	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	426	1	2486	3	Y	270	309	0			29
							297	9									
06	3120	X	2041	-0-	-1079	-0-	200	1	1674	3	Y	150	150	0			29
							2	4	165	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	131	1	2317	3	Y	242	259	0			16
							266	9									
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	135	1	2505	3	Y	260	260	0			16
							286	9									
04	2670	X	2603	-0-	-67	-0-	109	1	2226	3	Y	244	235	0			25
							268	9									
05	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	111	1	2264	3	Y	233	236	0			22
							256	9									
06	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	106	1	2171	3	Y	203	206	0			19
							9	4	223	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	3	Y	164	180	0			11
							180	9									
03	3100	N	3755	-0-	655	655	184	1	3421	3	Y	136	136	0			11
							150	9									
04	3000	N	3887	-0-	887	1542	176	1	3586	3	Y	114	110	0			15
							125	9									
05	3100	N	4718	-0-	1618	3160	213	1	4360	3	Y	132	134	0			13
							145	9									
06	4951	X	1791	-0-	-3160	-0-	78	1	1579	3	Y	116	118	0			11
							6	4	128	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2161	N	1742	-0-	-419	-0-	7	1	1402	3	Y	303	134	1			169
							333	9									
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2525	3	Y	119	211	1			77
							131	9									
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	1900	3	Y	200	143	1			134
							1	4	220	9							
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	3	Y	106	128	1			112
							8	4	117	9							
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	8	1	1132	3	Y	75	66	1			121
							6	4	83	9							
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	1728	-0-	-1800	-0-	84	1	1495	3	Y	135	145	0			10
							149	9									
03	3906	X	1695	-0-	-2211	-0-	78	1	1453	3	Y	149	149	0			10
							164	9									
04	3000	X	1617	-0-	-1383	-0-	68	1	1385	3	Y	149	143	0			16
							164	9									
05	2108	X	1773	-0-	-335	-0-	75	1	1542	3	Y	142	144	0			14
							156	9									
06	2040	X	1544	-0-	-496	-0-	68	1	1368	3	Y	94	96	0			12
							5	4	103	9							
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					12

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

02	3248	X	3018	-0-	-230	-0-	143	1	2526	3	Y	317	338	0			21
							349	9									
03	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	152	1	2822	3	Y	381	379	0			23
							419	9									
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	3	Y	420	404	0			39
							462	9									
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	142	1	2898	3	Y	288	296	0			31
							317	9									
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	140	1	2838	3	Y	256	259	0			28
							11	4	282	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	5	1	1115	3	Y	59	55	1			66
							65	9									
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	73	103	1			36
							80	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	680	3	Y	133	88	1			81
							146	9									
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	6	1	753	3	Y	122	110	1			93
							4	4	134	9							
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	3	1	431	3	Y	66	57	1			102
							2	4	73	9							
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	69	173	1			218
							76	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	130	255	1			93
							143	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	Y	191	146	1			138
							210	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	749	3	Y	139	148	1			129
							3	4	153	9							
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	1	1	211	3	Y	68	69	1			128
							1	4	75	9							
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					128

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	442	1	9014	3	Y	250	274	1			166
							1	4	275	9							
03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	427	1	8791	3	Y	144	159	1			151
							3	4	158	9							
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	405	1	7826	3	Y	165	158	1			158
							2	4	182	9							
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	452	1	9510	3	Y	225	232	1			151
							2	4	248	9							
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	438	1	9290	3	Y	216	235	1			132
							14	4	238	9							
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	200	1	1833	3	Y	353	339	0			40
							388	9									
03	2294	X	1500	-0-	-794	-0-	168	1	1085	3	Y	224	242	0			22
							1	4	246	9							
04	2220	X	1556	-0-	-664	-0-	188	1	1111	3	Y	231	240	0			13
							3	4	254	9							
05	2294	X	2288	-0-	-6	-0-	86	1	1848	3	Y	309	318	0			4
							14	4	340	9							
06	2220	X	1986	-0-	-234	-0-	71	1	1545	3	Y	274	272	0			6
							69	4	301	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	279	1	2561	3	Y	444	427	0			50
							1	4	488	9							
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	380	1	2457	3	Y	441	451	0			40
							2	4	485	9							
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	461	1	2724	3	Y	521	533	0			28
							7	4	573	9							
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	118	1	2524	3	Y	468	489	0			7
							19	4	515	9							
06	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	101	1	2215	3	Y	437	434	0			10
							99	4	481	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1120	3	Y	273	265	0			31
							300	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	254	1	1640	3	Y	279	285	0			25
							1	4	307	9							
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	209	1	1233	3	Y	279	289	0			15
							3	4	307	9							
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	3	Y	251	262	0			4
							10	4	276	9							
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	3	Y	225	224	0			5
							56	4	248	9							
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2242	N	2223	-0-	-19	-0-	188	1	1721	3	Y	285	282	0			34
							314	9									
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	323	1	2093	3	Y	320	325	0			29
							2	4	352	9							
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	344	1	2035	3	Y	369	378	0			20
							5	4	406	9							
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	87	1	1864	3	Y	331	346	0			5
							14	4	364	9							
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	3	Y	304	302	0			7
							78	4	334	9							
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	302	1	2774	3	Y	733	703	0			78
							1	4	806	9							
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	361	1	2332	3	Y	667	689	0			56
							2	4	734	9							
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	423	1	2497	3	Y	599	627	0			28
							6	4	659	9							
05	2604	X	2454	-0-	-150	-0-	94	1	2004	3	Y	310	338	0			-0-
							15	4	341	9							
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	96	1	2104	3	Y	346	343	0			3
							94	4	381	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	259	1	1979	3	Y	431	431	0			38
							474	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	334	1	2342	3	Y	443	445	0			36
							487	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	320	1	2357	3	Y	465	405	0			96
							17	4	512	9							
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	315	1	2362	3	Y	516	561	0			51
							6	4	568	9							
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	232	1	2291	3	Y	515	478	0			88
							33	4	567	9							
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	172	1	2771	3	Y	62	67	1			107
							1	4	68	9							
03	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	152	1	2707	3	Y	64	67	1			104
							74	4	70	9							
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	360	1	3341	3	Y	88	80	1			112
							2	4	97	9							
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	437	1	4735	3	Y	59					171
							2	4	65	9							
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	486	1	2878	3	Y	33	69	1			135
							1	4	36	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					135

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3503	-0-	703	703	203	1	3246	3	Y	48	56	1			92
							1	4	53	9							
03	3100	N	2562	-0-	-538	165	131	1	2322	3	Y	42	52	1			82
							63	4	46	9							
04	2312	N	2147	-0-	-165	-0-	205	1	1898	3	Y	39	50	1			71
							1	4	43	9							
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	236	1	2557	3	Y	44					115
							1	4	48	9							
06	2730	X	1823	-0-	-907	-0-	260	1	1537	3	Y	24	47	1			92
							26	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					92

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	193	1	3105	3	Y	76	67	1			109
							2	4	84	9							
03	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	143	1	2540	3	Y	46	61	1			94
							69	4	51	9							
04	3270	X	2251	-0-	-1019	-0-	213	1	1991	3	Y	41	57	1			78
							2	4	45	9							
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	320	1	3457	3	Y	76					154
							1	4	84	9							
06	3270	X	2562	-0-	-708	-0-	364	1	2152	3	Y	42	67	1			129
							46	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	113	1	2010	3	Y	181	196	0			14
							199	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2257	3	Y	181	181	0			14
							199	9									
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	105	1	2143	3	Y	180	174	0			20
							198	9									
05	2294	N	1343	-0-	-951	-0-	59	1	1206	3	Y	71	76	0			15
							78	9									
06	2220	N	1433	-0-	-787	-0-	64	1	1295	3	Y	63	64	0			14
							5	4	69	9							
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	237	1	4195	3	Y	581	625	0			38
							639	9									
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	364	1	6764	3	Y	618	617	0			39
							680	9									
04	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	329	1	6703	3	Y	550	530	0			59
							605	9									
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	263	1	5370	3	Y	541	549	0			51
							595	9									
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	191	1	3894	3	Y	469	475	0			45
							16	4	516	9							
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3155	3	Y	491	531	0			35
							540	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	184	1	3427	3	Y	487	487	0			35
							536	9									
04	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	157	1	3201	3	Y	477	459	0			53
							525	9									
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	175	1	3579	3	Y	539	544	0			48
							593	9									
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	179	1	3651	3	Y	550	554	0			44
							15	4	605	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	22	1	787	3	Y	202	197	0			248
							222	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	199	205	0			242
							2	4	219	9							
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1026	3	Y	206	191	0			257
							227	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	213	223	0			247
							234	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	Y	186	188	0			245
							7	4	205	9							
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					245

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		7403	-0-	7403	14756	321	1	6788	3	Y	266	267	1			32
							1	4	293	9							
03	T. A.		7948	-0-	7948	22704	349	1	7293	3	Y	269	268	1			33
							10	4	296	9							
04	T. A.		7883	-0-	7883	30587	364	1	7232	3	Y	261	251	1			43
							287	9									
05	37303	X	6716	-0-	-30587	-0-	287	1	6165	3	Y	237	256	1			24
							3	4	261	9							
06	7920	X	7576	-0-	-344	-0-	320	1	6990	3	Y	234	230	1			28
							9	4	257	9							
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3128	-0-	328	3369	75	1	2782	3	Y	245	238	0			622
							1	4	270	9							
03	6631	X	3262	-0-	-3369	-0-	97	1	2919	3	Y	218	226	0			614
							6	4	240	9							
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2495	3	Y	187	174	0			627
							1	4	206	9							
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	112	1	2605	3	Y	223	235	0			615
							245	9									
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	3	Y	210	212	0			613
							18	4	231	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					613

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	3	Y	186	180	0			257
							205	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	37	1	1112	3	Y	167	173	0			251
							2	4	184	9							
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	58	1	1490	3	Y	198	183	0			266
							218	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	208	217	0			257
							229	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	3	Y	182	184	0			255
							8	4	200	9							
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					255

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	315	1	1716	3	Y	252	211	0			76
							277	9									
03	3100	N	3137	-0-	37	37	418	1	2296	3	Y	384	435	0			25
							1	4	422	9							
04	2756	N	2719	-0-	-37	-0-	359	1	2041	3	Y	289	249	0			65
							1	4	318	9							
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	347	1	1866	3	Y	363	369	0			59
							399	9									
06	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	331	1	2029	3	Y	361	362	0			58
							1	4	397	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	73	1	671	3	Y	95	95	0			14
							105	9									
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	258	1	1674	3	Y	288	275	0			27
							2	4	317	9							
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	279	1	1648	3	Y	377	382	0			22
							4	4	415	9							
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	64	1	1364	3	Y	325	341	0			6
							10	4	358	9							
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	3	Y	287	285	0			8
							50	4	316	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	592	-0-	-864	-0-	43	1	397	3	Y	138	144	0			15
							152	9									
03	1612	X	924	-0-	-688	-0-	97	1	621	3	Y	187	187	0			15
							206	9									
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	251	1	1488	3	Y	315	316	0			14
							4	4	347	9							
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	264	277	0			1
							11	4	290	9							
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1276	3	Y	254	253	0			2
							57	4	279	9							
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	226	1	2077	3	Y	419	407	0			45
							1	4	461	9							
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	263	1	1705	3	Y	728	713	0			60
							2	4	801	9							
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	264	1	1561	3	Y	406	446	0			20
							4	4	447	9							
05	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	68	1	1448	3	Y	346	364	0			2
							11	4	381	9							
06	2160	X	1987	-0-	-173	-0-	72	1	1562	3	Y	258	257	0			3
							69	4	284	9							
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	795	-0-	-241	-0-	7	1	732	3	Y	51	58	0			19
							56	9									
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1005	3	Y	78	76	0			21
							86	9									
04	1200	X	1119	-0-	-81	-0-	82	1	938	3	Y	90	81	0			30
							99	9									
05	1240	X	309	-0-	-931	-0-	19	1	262	3	Y	25	31	0			24
							28	9									
06	1140	X	328	-0-	-812	-0-	22	1	282	3	Y	22	26	0			20
							24	9									
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	4734	-0-	-3526	-0-	40	1	4386	3	Y	280	306	0			51
							308	9									
03	7006	X	4072	-0-	-2934	-0-	302	1	3535	3	Y	214	215	0			50
							235	9									
04	7020	X	2999	-0-	-4021	-0-	228	1	2618	3	Y	139	129	0			60
							153	9									
05	7254	X	1528	-0-	-5726	-0-	101	1	1350	3	Y	70	77	0			53
							77	9									
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	54	1	3008	3	Y	223	227	0			6
							245	9									
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	33	1	4270	3	Y	291	288	0			9
							1	4	320	9							
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	10	1	3204	3	Y	205	183	0			31
							226	9									
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	Y	220	241	0			10
							242	9									
06	4470	X	3351	-0-	-1119	-0-	13	1	3021	3	Y	206	202	0			14
							90	4	227	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	117	1	2536	3	Y	426	434	0			13
							469	9									
03	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	109	1	2604	3	Y	419	418	0			14
							461	9									
04	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	98	1	2077	3	Y	363	354	0			23
							399	9									
05	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	109	1	2064	3	Y	376	385	0			14
							414	9									
06	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	99	1	2530	3	Y	416	416	0			14
							1	4	458	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					14

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	6909	-0-	-875	-0-	314	1	6396	3	Y	180	179	1			158
							1	4	198	9							
03	8618	X	7353	-0-	-1265	-0-	331	1	6811	3	Y	190	186	1			162
							2	4	209	9							
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	413	1	7981	3	Y	190	182	1			170
							2	4	209	9							
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	389	1	8179	3	Y	183	199	1			154
							2	4	201	9							
06	8010	X	7660	-0-	-350	-0-	336	1	7128	3	Y	168	185	1			137
							11	4	185	9							
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					137

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	428	1	8724	3	Y	255	250	1			244
							1	4	281	9							
03	13640	X	10481	-0-	-3159	-0-	474	1	9760	3	Y	222	224	1			242
							3	4	244	9							
04	13200	X	7974	-0-	-5226	-0-	379	1	7319	3	Y	249	236	1			255
							2	4	274	9							
05	11997	X	9571	-0-	-2426	-0-	424	1	8912	3	Y	212	236	1			231
							2	4	233	9							
06	10830	X	9666	-0-	-1164	-0-	426	1	9032	3	Y	176	196	1			211
							14	4	194	9							
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6646	-0-	-326	-0-	301	1	6127	3	Y	198	193	1			141
							218	9									
03	7719	X	7025	-0-	-694	-0-	318	1	6540	3	Y	150	154	1			137
							2	4	165	9							
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	372	1	7187	3	Y	223	204	1			156
							2	4	245	9							
05	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	317	1	6690	3	Y	169	192	1			133
							2	4	186	9							
06	7440	X	7280	-0-	-160	-0-	320	1	6779	3	Y	155	171	1			117
							10	4	171	9							
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					117

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13244	X	11799	-0-	-1445	-0-	539	1	10972	3	Y	261	266	1			223
							1	4	287	9							
03	14229	X	12756	-0-	-1473	-0-	578	1	11883	3	Y	265	262	1			226
							3	4	292	9							
04	14190	X	13402	-0-	-788	-0-	655	1	12669	3	Y	67	91	1			202
							4	4	74	9							
05	14663	X	12740	-0-	-1923	-0-	574	1	12075	3	Y	80	89	1			193
							3	4	88	9							
06	14190	X	12126	-0-	-2064	-0-	540	1	11462	3	Y	96	103	1			186
							18	4	106	9							
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					186

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	128	128	0			2
							141	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	Y	113	113	0			2
							124	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	66	65	0			3
							73	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	68	69	0			2
							75	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	34	35	0			1
							37	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	121	1	1113	3	Y	387	372	0			48
							426	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	626	3	Y	325	339	0			34
							1	4	358	9							
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	589	3	Y	392	401	0			25
							1	4	431	9							
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	517	531	0			11
							6	4	569	9							
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	3	Y	466	463	0			14
							50	4	513	9							
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	984	3	Y	331	323	0			36
							364	9									
03	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	255	1	1653	3	Y	543	534	0			45
							2	4	597	9							
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	312	1	1845	3	Y	614	629	0			30
							5	4	675	9							
05	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	75	1	1592	3	Y	561	586	0			5
							12	4	617	9							
06	2430	X	1969	-0-	-461	-0-	65	1	1425	3	Y	377	376	0			6
							64	4	415	9							
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	84	1	773	3	Y	313	306	0			34
							344	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	124	1	805	3	Y	356	360	0			30
							1	4	392	9							
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	125	1	742	3	Y	354	367	0			17
							2	4	389	9							
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	608	619	0			6
							8	4	669	9							
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	471	469	0			8
							34	4	518	9							
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	216	1	1977	3	Y	518	491	0			58
							570	9									
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	309	1	2003	3	Y	490	503	0			45
							2	4	539	9							
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	298	1	1766	3	Y	634	645	0			34
							5	4	697	9							
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	3	Y	616	641	0			9
							14	4	678	9							
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	85	1	1873	3	Y	500	498	0			11
							85	4	550	9							
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					11

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	7525	-0-	-567	-0-	341	1	6954	3	Y	208	212	1			224
							1	4	229	9							
03	8804	X	6888	-0-	-1916	-0-	311	1	6407	3	Y	153	160	1			217
							2	4	168	9							
04	8670	X	6967	-0-	-1703	-0-	332	1	6429	3	Y	185	174	1			228
							2	4	204	9							
05	8959	X	7242	-0-	-1717	-0-	318	1	6710	3	Y	193	207	1			214
							2	4	212	9							
06	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	393	1	8330	3	Y	232	248	1			198
							13	4	255	9							
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10892	X	7394	-0-	-3498	-0-	105	1	5842	3	Y	1315	1327	0			50
							1447	9									
03	12059	X	9300	-0-	-2759	-0-	59	1	7525	3	Y	1559	1540	0			69
							1	4	1715	9							
04	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	25	1	8138	3	Y	1504	1333	0			240
							1654	9									
05	8184	X	8028	-0-	-156	-0-	33	1	6745	3	Y	1136	1285	0			91
							1250	9									
06	9000	X	7549	-0-	-1451	-0-	26	1	6202	3	Y	1032	1012	0			111
							186	4	1135	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	90	1	5037	3	Y	684	701	0			42
							752	9									
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	36	1	4721	3	Y	609	604	0			47
							1	4	670	9							
04	6810	X	4724	-0-	-2086	-0-	13	1	4196	3	Y	468	417	0			98
							515	9									
05	7037	X	5223	-0-	-1814	-0-	23	1	4617	3	Y	530	590	0			38
							583	9									
06	6300	X	2087	-0-	-4213	-0-	8	1	1820	3	Y	186	190	0			34
							54	4	205	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	722	3	Y	232	230	0			26
							255	9									
03	3100	N	3120	-0-	20	20	306	1	1984	3	Y	753	717	0			62
							2	4	828	9							
04	2272	N	2252	-0-	-20	-0-	240	1	1419	3	Y	535	569	0			28
							4	4	589	9							
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	355	379	0			4
							6	4	391	9							
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	3	Y	524	518	0			10
							61	4	576	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4556	-0-	-736	-0-	183	1	3948	3	Y	386	395	0			13
							425	9									
03	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	185	1	4406	3	Y	440	437	0			16
							484	9									
04	5670	X	4938	-0-	-732	-0-	198	1	4215	3	Y	477	463	0			30
							525	9									
05	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	225	1	4242	3	Y	514	524	0			20
							565	9									
06	5670	X	4923	-0-	-747	-0-	166	1	4236	3	Y	473	475	0			18
							1	4	520	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	215	1	4639	3	Y	379	386	0			9
							417	9									
03	5828	X	5727	-0-	-101	-0-	212	1	5065	3	Y	409	407	0			11
							450	9									
04	5640	X	5404	-0-	-236	-0-	224	1	4767	3	Y	375	365	0			21
							413	9									
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	309	1	5848	3	Y	513	520	0			14
							1	4	564	9							
06	5640	X	5164	-0-	-476	-0-	179	1	4576	3	Y	371	374	0			11
							1	4	408	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	227	1	4895	3	Y	531	536	0			7
							584	9									
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	213	1	5077	3	Y	501	498	0			10
							551	9									
04	5040	X	4679	-0-	-361	-0-	192	1	4088	3	Y	363	355	0			18
							399	9									
05	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	253	1	4788	3	Y	494	500	0			12
							1	4	543	9							
06	5670	X	5230	-0-	-440	-0-	178	1	4537	3	Y	467	468	0			11
							1	4	514	9							
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	4562	-0-	-3838	-0-	176	1	3792	3	Y	540	551	0			16
							594	9									
03	8339	X	4801	-0-	-3538	-0-	167	1	3995	3	Y	581	578	0			19
							639	9									
04	5550	X	4189	-0-	-1361	-0-	165	1	3500	3	Y	476	465	0			30
							524	9									
05	5735	X	5039	-0-	-696	-0-	225	1	4249	3	Y	514	526	0			18
							565	9									
06	5550	X	4140	-0-	-1410	-0-	139	1	3562	3	Y	398	401	0			15
							1	4	438	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	150	1	1377	3	Y	704	667	0			74
							774	9									
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	276	1	1786	3	Y	660	678	0			56
							2	4	726	9							
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	276	1	1634	3	Y	834	850	0			40
							4	4	917	9							
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	3	Y	676	711	0			5
							15	4	744	9							
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	98	1	2155	3	Y	944	934	0			15
							97	4	1038	9							
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	8542	-0-	-2854	-0-	380 242	1 9	7920	3	Y	220	243	1			70
03	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	558 377	1 9	11308	3	Y	343	337	1			76
04	10950	X	9504	-0-	-1446	-0-	474 303	1 9	8727	3	Y	275	249	1			102
05	10385	X	10022	-0-	-363	-0-	433 255	1 9	9334	3	Y	232	265	1			69
06	11850	X	1297	-0-	-10553	-0-	56 32	1 9	1209	3	Y	29	56	1			42
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					42

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728	X	9521	-0-	-5207	-0-	420 351	1 9	8750	3	Y	319	341	1			84
03	13206	X	10932	-0-	-2274	-0-	498 354	1 9	10080	3	Y	322	334	1			72
04	11970	X	9614	-0-	-2356	-0-	481 293	1 9	8840	3	Y	266	242	1			96
05	12369	X	8806	-0-	-3563	-0-	378 264	1 9	8164	3	Y	240	271	1			65
06	10980	X	9328	-0-	-1652	-0-	399 275	1 9	8654	3	Y	250	234	1			81
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					81

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	533 293	1 9	11094	3	Y	266	282	1			79
03	13113	X	10000	-0-	-3113	-0-	460 219	1 9	9321	3	Y	199	217	1			61
04	12690	X	12343	-0-	-347	-0-	623 267	1 9	11453	3	Y	243	211	1			93
05	13113	X	12446	-0-	-667	-0-	541 226	1 9	11679	3	Y	205	232	1			66
06	12690	X	11254	-0-	-1436	-0-	487 185	1 9	10582	3	Y	168	164	1			70
07	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					70

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13664	X	12656	-0-	-1008	-0-	565 323	1 9	11768	3	Y	294	336	1			82
03	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	805 415	1 9	16312	3	Y	377	381	1			78
04	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	815 391	1 9	15000	3	Y	355	315	1			118
05	15128	X	14417	-0-	-711	-0-	624 338	1 9	13455	3	Y	307	347	1			78
06	14640	X	9747	-0-	-4893	-0-	420 206	1 9	9121	3	Y	187	193	1			72
07	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3714	-0-	-150	-0-	58	1	3254	3	Y	365	368	0			22
							402	9									
03	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	26	1	3388	3	Y	384	380	0			26
							1	4	422	9							
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	12	1	3907	3	Y	443	392	0			77
							487	9									
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	20	1	4057	3	Y	418	463	0			32
							460	9									
06	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	14	1	3324	3	Y	239	238	0			33
							99	4	263	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	110	1	6164	3	Y	387	399	0			29
							1	4	426	9							
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	56	1	7165	3	Y	462	456	0			35
							1	4	508	9							
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	19	1	6263	3	Y	388	345	0			78
							427	9									
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	Y	415	463	0			30
							457	9									
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	26	1	6164	3	Y	349	343	0			36
							184	4	384	9							
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3791	X	2905	-0-	-886	-0-	48	1	2646	3	Y	192	200	0			10
							211	9									
03	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	19	1	2376	3	Y	198	195	0			13
							218	9									
04	2550	X	1729	-0-	-821	-0-	5	1	1573	3	Y	137	122	0			28
							151	9									
05	2635	X	690	-0-	-1945	-0-	3	1	631	3	Y	51	74	0			5
							56	9									
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	14	1	3406	3	Y	261	251	0			15
							102	4	287	9							
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	139	1	3009	3	Y	341	349	0			11
							375	9									
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	128	1	3066	3	Y	319	318	0			12
							351	9									
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	143	1	3042	3	Y	307	299	0			20
							338	9									
05	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	142	1	2691	3	Y	340	348	0			12
							374	9									
06	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	97	1	2486	3	Y	293	294	0			11
							1	4	322	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	3805	-0-	-1179	-0-	151	1	3259	3	Y	359	368	0			19
							395	9									
03	5518	X	2687	-0-	-2831	-0-	97	1	2320	3	Y	245	246	0			18
							270	9									
04	5340	X	5319	-0-	-21	-0-	215	1	4570	3	Y	485	467	0			36
							534	9									
05	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	234	1	4430	3	Y	480	491	0			25
							1	4	528	9							
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	170	1	4337	3	Y	416	418	0			23
							1	4	458	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	176	1	3799	3	Y	435	444	0			14
							479	9									
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	179	1	4278	3	Y	473	471	0			16
							520	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	192	1	4095	3	Y	466	454	0			28
							513	9									
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	205	1	3864	3	Y	475	486	0			17
							523	9									
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	3711	3	Y	408	410	0			15
							1	4	449	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	252	1	5447	3	Y	340	347	0			9
							374	9									
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	248	1	5943	3	Y	297	297	0			9
							1	4	327	9							
04	5790	X	4587	-0-	-1203	-0-	191	1	4073	3	Y	294	286	0			17
							323	9									
05	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	244	1	4625	3	Y	413	418	0			12
							1	4	454	9							
06	5790	X	5290	-0-	-500	-0-	184	1	4709	3	Y	360	361	0			11
							1	4	396	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	29	1	1595	3	Y	224	229	0			14
							246	9									
03	3100	N	3187	-0-	87	87	22	1	2806	3	Y	326	322	0			18
							359	9									
04	3000	N	3356	-0-	356	443	9	1	2984	3	Y	330	292	0			56
							363	9									
05	3100	N	3691	-0-	591	1034	16	1	3342	3	Y	303	338	0			21
							333	9									
06	3847	X	2813	-0-	-1034	-0-	10	1	2519	3	Y	189	187	0			23
							76	4	208	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	69	1	3869	3	Y	280	288	0			21
							308	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	32	1	4212	3	Y	323	319	0			25
							1	4	355	9							
04	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	11	1	3418	3	Y	258	230	0			53
							284	9									
05	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	17	1	3480	3	Y	259	292	0			20
							285	9									
06	3960	X	3107	-0-	-853	-0-	12	1	2780	3	Y	211	207	0			24
							83	4	232	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	688	-0-	-1524	-0-	10	1	549	3	Y	117	123	0			9
							129	9									
03	2387	X	160	-0-	-2227	-0-	1	1	134	3	Y	23	24	0			8
							25	9									
04	2310	X	2124	-0-	-186	-0-	6	1	1829	3	Y	263	229	0			42
							289	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	6	1	1330	3	Y	119	149	0			12
							131	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	3	Y	164	160	0			16
							59	4	180	9							
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	12	1	3799	3	Y	282	245	0			37
							310	9									
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	291	312	0			16
							320	9									
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	14	1	3296	3	Y	233	229	0			20
							99	4	256	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	106	1	5966	3	Y	360	370	0			25
							1	4	396	9							
03	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	41	1	5323	3	Y	345	341	0			29
							1	4	380	9							
04	5940	X	5072	-0-	-868	-0-	14	1	4698	3	Y	327	290	0			66
							360	9									
05	6138	X	5128	-0-	-1010	-0-	23	1	4757	3	Y	316	358	0			24
							348	9									
06	5940	X	4535	-0-	-1405	-0-	17	1	4118	3	Y	251	247	0			28
							124	4	276	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12012	X	7123	-0-	-4889	-0-	116	1	6504	3	Y	456	472	0			37
							1	4	502	9							
03	13299	X	8324	-0-	-4975	-0-	60	1	7641	3	Y	565	558	0			44
							1	4	622	9							
04	11250	X	6765	-0-	-4485	-0-	19	1	6209	3	Y	488	433	0			99
							537	9									
05	10230	X	7098	-0-	-3132	-0-	32	1	6493	3	Y	521	583	0			37
							573	9									
06	8580	X	6992	-0-	-1588	-0-	26	1	6272	3	Y	460	451	0			46
							188	4	506	9							
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	88	1	4889	3	Y	311	322	0			26
							342	9									
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	40	1	5154	3	Y	410	405	0			31
							1	4	451	9							
04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	14	1	4452	3	Y	394	349	0			76
							433	9									
05	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	23	1	4708	3	Y	356	403	0			29
							392	9									
06	5130	X	4363	-0-	-767	-0-	16	1	3954	3	Y	249	246	0			32
							119	4	274	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23684	X	21675	-0-	-2009	-0-	990	1	20348	3	N	305	307	1			34
							1	4	336	9							
*09	22710	X	22531	-0-	-179	-0-	990	1	21176	3	N	331	322	1			43
							1	4	364	9							
10	24808	X	24808	-0-	-0-	-0-	1057	1	23324	3	N	388	389	1			42
							427	9									
11	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	973	1	21351	3	N	373	378	1			37
							410	9									
*12	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	1008	1	21819	3	N	446	410	1			73
							3	4	491	9							
01	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	981	1	21053	3	N	445	436	1			82
							490	9									
02	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	873	1	18867	3	N	399	412	1			69
							439	9									
03	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	975	1	20812	3	N	415	432	1			52
							457	9									
04	21360	X	21318	-0-	-42	-0-	966	1	19890	3	Y	420	401	1			71
							462	9									
05	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	1184	1	20620	3	Y	401	424	1			48
							1	4	441	9							
06	21360	X	20956	-0-	-404	-0-	896	1	19458	3	Y	372	395	1			25
							193	4	409	9							
07	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5045	-0-	-1423	-0-	427	1	4272	3	Y	314	329	0			12
							1	4	345	9							
03	7161	X	2546	-0-	-4615	-0-	186	1	2103	3	Y	233	239	0			6
							1	4	256	9							
04	5880	X	5705	-0-	-175	-0-	106	1	5119	3	Y	436	437	0			5
							480	9									
05	6076	X	3694	-0-	-2382	-0-	49	1	3315	3	Y	300	299	0	1	1	5
							330	9									
06	5400	X	3066	-0-	-2334	-0-	54	1	2722	3	Y	264	264	0	1	1	4
							290	9									
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	47	-0-	-3033	-0-	4	1	37	3	Y	5	36	0			14
							6	9									
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	3410	X	46	-0-	-3364	-0-	1	1	37	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2970	X	137	-0-	-2833	-0-	2	1	109	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	1240	-0-	-3492	-0-	99	1	992	3	Y	135	177	0			20
							149	9									
03	5239	X	1248	-0-	-3991	-0-	80	1	911	3	Y	233	238	0			15
							1	4	256	9							
04	5070	X	752	-0-	-4318	-0-	13	1	620	3	Y	108	111	0			12
							119	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					12
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	44	1	2429	3	Y	203	209	0			16
							223	9									
03	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	22	1	2759	3	Y	231	228	0			19
							254	9									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	8	1	2752	3	Y	214	189	0			44
							235	9									
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	Y	203	229	0			18
							223	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	12	1	2859	3	Y	167	165	0			20
							86	4	184	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5903	-0-	-33	-0-	49	1	5465	3	Y	354	368	0			26
							389	9									
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	595	1	6972	3	Y	447	437	0			36
							492	9									
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	638	1	7330	3	Y	370	337	0			69
							407	9									
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	609	1	8154	3	Y	403	403	0			69
							443	9									
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	518	1	6692	3	Y	247	265	0			51
							272	9									
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	40	1	2229	3	Y	220	227	0			17
							242	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	20	1	2525	3	Y	246	243	0			20
							271	9									
04	2460	N	2433	-0-	-27	-0-	7	1	2211	3	Y	195	174	0			41
							215	9									
05	2542	N	2090	-0-	-452	-0-	9	1	1895	3	Y	169	194	0			16
							186	9									
06	2460	N	704	-0-	-1756	-0-	3	1	625	3	Y	53	54	0			15
							18	4	58	9							
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	7336	-0-	-812	-0-	51	1	6745	3	Y	491	501	0			84
							540	9									
03	9021	X	8895	-0-	-126	-0-	66	1	8272	3	Y	505	493	0			96
							1	4	556	9							
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	56	1	8165	3	Y	505	417	0			184
							29	4	556	9							
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	50	1	8209	3	Y	528	622	0			90
							14	4	581	9							
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	62	1	8047	3	Y	480	457	0			113
							652	4	528	9							
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	286	-0-	286	286	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	74	1	4105	3	Y	322	330	0			23
							354	9									
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	37	1	4823	3	Y	334	330	0			27
							1	4	367	9							
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	14	1	4558	3	Y	275	244	0			58
							303	9									
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	24	1	4802	3	Y	325	358	0			25
							358	9									
06	4470	X	4209	-0-	-261	-0-	16	1	3851	3	Y	206	205	0			26
							115	4	227	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	71	87	0			23
							78	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	141	1	924	3	Y	221	213	0			31
							243	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	211	1	1578	3	Y	204	181	0			54
							20	4	224	9							
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	251	1	1911	3	Y	213	235	0			32
							66	4	234	9							
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	114	1	1233	3	Y	132	123	0			41
							25	4	145	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					41

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26257	X	18535	-0-	-7722	-0-	840	1	17272	3	N	384	383	1			43
							1	4	422	9							
*09	25170	X	18353	-0-	-6817	-0-	802	1	17148	3	N	365	357	1			51
							1	4	402	9							
10	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	1115	1	24613	3	N	550	540	1			61
							605	9									
11	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	942	1	20662	3	N	488	498	1			51
							537	9									
*12	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	809	1	17506	3	N	465	436	1			80
							2	4	512	9							
01	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	869	1	18652	3	N	500	487	1			93
							550	9									
02	19404	X	16714	-0-	-2690	-0-	720	1	15557	3	N	397	417	1			73
							437	9									
03	21483	X	8952	-0-	-12531	-0-	390	1	8324	3	N	216	252	1			37
							238	9									
04	20790	X	14696	-0-	-6094	-0-	661	1	13621	3	Y	376	348	1			65
							414	9									
05	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	1220	1	21241	3	Y	536	538	1			63
							1	4	590	9							
06	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	868	1	18845	3	Y	434	468	1			29
							187	4	477	9							
07	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	57	1	7552	3	Y	550	554	0			82
							605	9									
03	8029	X	7783	-0-	-246	-0-	58	1	7203	3	Y	474	467	0			89
							1	4	521	9							
04	7770	X	6804	-0-	-966	-0-	42	1	6186	3	Y	504	416	0			177
							22	4	554	9							
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	45	1	7513	3	Y	503	596	0			84
							13	4	553	9							
06	7770	X	7696	-0-	-74	-0-	51	1	6658	3	Y	406	392	0			98
							540	4	447	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5490	-0-	-166	-0-	38	1	5118	3	Y	304	311	0			47
							334	9									
03	6262	X	4153	-0-	-2109	-0-	32	1	3904	3	Y	197	200	0			44
							217	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	41	1	5955	3	Y	232	191	0			85
							21	4	255	9							
05	6262	X	3602	-0-	-2660	-0-	20	1	3394	3	Y	165	218	0			32
							6	4	182	9							
06	6060	X	2657	-0-	-3403	-0-	18	1	2346	3	Y	94	96	0			30
							190	4	103	9							
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	908	-0-	-1024	-0-	7	1	765	3	Y	124	136	0			12
							136	9									
03	2139	X	1037	-0-	-1102	-0-	71	1	826	3	Y	127	126	0			13
							140	9									
04	1740	X	1268	-0-	-472	-0-	90	1	1039	3	Y	126	114	0			25
							139	9									
05	1798	X	1005	-0-	-793	-0-	61	1	821	3	Y	112	114	0			23
							123	9									
06	1740	X	1215	-0-	-525	-0-	79	1	1018	3	Y	107	111	0			19
							118	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	8	1	868	3	Y	4	8	0			16
							4	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1	953	3	Y	218	205	0			29
							240	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	104	1	1194	3	Y	190	172	0			47
							209	9									
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	159	1	2125	3	Y	325	315	0			57
							358	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	160	1	2061	3	Y	259	269	0			47
							285	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

02	4844	X	4691	-0-	-153	-0-	391	1	3625	3	Y	516	544	0			39
							107	4	568	9							
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	714	1	5666	3	Y	478	493	0			24
							126	4	526	9							
04	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	116	1	4513	3	Y	381	358	0			47
							51	4	419	9							
05	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	486	1	4694	3	Y	379	388	0			38
							78	4	417	9							
06	5760	X	4976	-0-	-784	-0-	520	1	3965	3	Y	384	405	0			17
							69	4	422	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	35	1	1962	3	Y	156	160	0			15
							172	9									
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	18	1	2260	3	Y	170	168	0			17
							187	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	6	1	2032	3	Y	147	130	0			34
							162	9									
05	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	10	1	2070	3	Y	157	175	0			16
							173	9									
06	2400	N	1881	-0-	-519	-0-	7	1	1689	3	Y	122	120	0			18
							51	4	134	9							
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	80	1	4683	3	Y	967	1007	0			87
							57	4	1064	9							
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	98	1	5692	3	Y	972	977	0			82
							10	4	1069	9							
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	82	1	5211	3	Y	1005	871	0			216
							10	4	1106	9							
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	85	1	5581	3	Y	820	810	0			226
							3	4	902	9							
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	113	1	6303	3	Y	710	760	0			176
							111	4	781	9							
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5478	-0-	-402	-0-	78	1	4605	3	Y	672	705	0			59
							56	4	739	9							
03	6510	X	6352	-0-	-158	-0-	95	1	5436	3	Y	738	736	0			61
							9	4	812	9							
04	6300	X	5079	-0-	-1221	-0-	65	1	4184	3	Y	747	648	0			160
							8	4	822	9							
05	6448	X	3436	-0-	-3012	-0-	43	1	2857	3	Y	485	506	0			139
							2	4	534	9							
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-	139	0			-0-
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	99	1	5786	3	Y	487	579	0			52
							70	4	536	9							
03	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	89	1	5125	3	Y	519	525	0			46
							9	4	571	9							
04	5730	X	4052	-0-	-1678	-0-	52	1	3300	3	Y	631	541	0			136
							6	4	694	9							
05	5921	X	4583	-0-	-1338	-0-	58	1	3834	3	Y	626	595	0			167
							2	4	689	9							
06	5730	X	747	-0-	-4983	-0-	12	1	640	3	Y	76	195	0			48
							11	4	84	9							
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3891	-0-	-897	-0-	56	1	3280	3	Y	468	499	0			42
							40	4	515	9							
03	5022	X	4190	-0-	-832	-0-	63	1	3647	3	Y	431	437	0			36
							6	4	474	9							
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	65	1	4151	3	Y	501	431	0			106
							8	4	551	9							
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	67	1	4447	3	Y	522	492	0			136
							3	4	574	9							
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	111	1	6263	3	Y	575	578	0			133
							111	4	633	9							
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	2635	-0-	-1901	-0-	35	1	2110	3	Y	422	447	0			29
							26	4	464	9							
03	5022	X	3113	-0-	-1909	-0-	45	1	2572	3	Y	447	448	0			28
							4	4	492	9							
04	4770	X	4704	-0-	-66	-0-	64	1	4097	3	Y	486	419	0			95
							8	4	535	9							
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	62	1	4074	3	Y	302	317	0			80
							2	4	332	9							
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	78	1	4407	3	Y	245	271	0			54
							78	4	270	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5614	-0-	-686	-0-	78	1	4571	3	Y	827	867	0			75
							55	4	910	9							
03	6975	X	6575	-0-	-400	-0-	97	1	5539	3	Y	845	848	0			72
							9	4	930	9							
04	6690	X	6650	-0-	-40	-0-	88	1	5548	3	Y	913	788	0			197
							10	4	1004	9							
05	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	98	1	6435	3	Y	813	788	0			222
							4	4	894	9							
06	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	128	1	7220	3	Y	689	738	0			173
							128	4	758	9							
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					173

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	33	1	6831	3	Y	377	377	0			34
							1	4	415	9							
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	46	1	7543	3	Y	445	441	0			38
							490	9									
04	7710	X	7190	-0-	-520	-0-	43	1	6786	3	Y	328	287	0			79
							361	9									
05	7967	X	7392	-0-	-575	-0-	41	1	6969	3	Y	346	376	0			49
							1	4	381	9							
06	7710	X	6843	-0-	-867	-0-	41	1	6475	3	Y	293	291	0			51
							5	4	322	9							
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	144	1	7291	3	Y	535	566	0			87
							1	4	589	9							
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	78	1	7404	3	Y	639	618	0			108
							1	4	703	9							
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	101	1	7380	3	Y	638	530	0			216
							4	4	702	9							
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	91	1	7001	3	Y	959	1001	0			174
							6	4	1055	9							
06	7860	X	6629	-0-	-1231	-0-	68	1	5900	3	Y	574	601	0			147
							30	4	631	9							
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16830	X	16113	-0-	-717	-0-	699	1	14959	3	N	413	407	1			50
							1	4	454	9							
10	17329	X	16025	-0-	-1304	-0-	674	1	14877	3	N	431	438	1			43
							474	9									
11	16770	X	15058	-0-	-1712	-0-	635	1	13940	3	N	439	442	1			40
							483	9									
*12	17329	X	15128	-0-	-2201	-0-	646	1	13984	3	N	451	421	1			70
							2	4	496	9							
01	16864	X	15206	-0-	-1658	-0-	655	1	14063	3	N	444	437	1			77
							488	9									
02	15036	X	13336	-0-	-1700	-0-	568	1	12281	3	N	443	449	1			71
							487	9									
03	16027	X	14820	-0-	-1207	-0-	641	1	13685	3	N	449	468	1			52
							494	9									
04	15060	X	14254	-0-	-806	-0-	638	1	13130	3	Y	442	425	1			69
							486	9									
05	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	819	1	14246	3	Y	432	454	1			47
							475	9									
06	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	666	1	14466	3	Y	411	436	1			22
							143	4	452	9							
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3293	-0-	-403	-0-	165	1	2562	3	Y	514	518	0			10
							1	4	565	9							
03	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	195	1	2681	3	Y	512	512	0			10
							1	4	563	9							
04	4050	X	3633	-0-	-417	-0-	145	1	2830	3	Y	595	562	0			43
							3	4	655	9							
05	4185	X	3306	-0-	-879	-0-	148	1	2553	3	Y	548	565	0			26
							2	4	603	9							
06	4050	X	1211	-0-	-2839	-0-	65	1	889	3	Y	221	239	0			8
							14	4	243	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18972	X	18086	-0-	-886	-0-	823	1	16906	3	N	324	323	1			33
							1	4	356	9							
*09	18000	X	17022	-0-	-978	-0-	745	1	15945	3	N	301	296	1			38
							1	4	331	9							
10	18414	X	17692	-0-	-722	-0-	751	1	16578	3	N	330	334	1			34
							363	9									
11	17490	X	16812	-0-	-678	-0-	718	1	15745	3	N	317	322	1			29
							349	9									
*12	18073	X	16696	-0-	-1377	-0-	721	1	15600	3	N	339	315	1			53
							2	4	373	9							
01	18073	X	16226	-0-	-1847	-0-	708	1	15192	3	N	296	296	1			53
							326	9									
02	15988	X	14739	-0-	-1249	-0-	640	1	13832	3	N	243	256	1			40
							267	9									
03	17701	X	14782	-0-	-2919	-0-	648	1	13828	3	N	278	286	1			32
							306	9									
04	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	764	1	15730	3	Y	412	382	1			62
							453	9									
05	16709	X	16126	-0-	-583	-0-	853	1	14840	3	Y	394	414	1			42
							433	9									
06	15780	X	14880	-0-	-900	-0-	636	1	13814	3	Y	266	294	1			14
							137	4	293	9							
07	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22971	X	20101	-0-	-2870	-0-	902	1	18529	3	N	608	608	1			56
							1	4	669	9							
*09	22230	X	20674	-0-	-1556	-0-	893	1	19095	3	N	623	607	1			72
							1	4	685	9							
10	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	938	1	20701	3	N	713	716	1			69
							784	9									
11	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	876	1	19217	3	N	702	711	1			60
							772	9									
*12	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	899	1	19433	3	N	740	689	1			111
							2	4	814	9							
01	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	876	1	18806	3	N	715	704	1			122
							787	9									
02	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	783	1	16924	3	N	619	643	1			98
							681	9									
03	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	890	1	18988	3	N	668	692	1			74
							735	9									
04	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	892	1	18369	3	Y	672	642	1			104
							739	9									
05	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	1072	1	18644	3	Y	635	672	1			67
							699	9									
06	19650	X	18159	-0-	-1491	-0-	766	1	16635	3	Y	539	580	1			26
							165	4	593	9							
07	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18662	X	17330	-0-	-1332	-0-	791	1	16260	3	N	253	253	1			26
							1	4	278	9							
*09	17820	X	17462	-0-	-358	-0-	768	1	16422	3	N	246	241	1			31
							1	4	271	9							
10	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	800	1	17660	3	N	284	285	1			30
							312	9									
11	17310	X	17108	-0-	-202	-0-	732	1	16056	3	N	291	294	1			27
							320	9									
*12	17639	X	16690	-0-	-949	-0-	722	1	15624	3	N	311	290	1			48
							2	4	342	9							
01	18042	X	16970	-0-	-1072	-0-	740	1	15885	3	N	314	309	1			53
							345	9									
02	16632	X	15871	-0-	-761	-0-	688	1	14866	3	N	288	296	1			45
							317	9									
03	18414	X	16769	-0-	-1645	-0-	736	1	15701	3	N	302	314	1			33
							332	9									
04	17100	X	11438	-0-	-5662	-0-	518	1	10667	3	Y	230	228	1			35
							253	9									
05	17577	X	17334	-0-	-243	-0-	923	1	16055	3	Y	324	327	1			32
							356	9									
06	17010	X	15114	-0-	-1896	-0-	648	1	14060	3	Y	243	265	1			10
							139	4	267	9							
07	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3610	-0-	-282	-0-	25	1	3395	3	Y	173	178	0			25
							190	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	34	1	4205	3	Y	175	171	0			29
							193	9									
04	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	26	1	3731	3	Y	151	127	0			53
							13	4	166	9							
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	25	1	4192	3	Y	183	211	0			25
							7	4	201	9							
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	30	1	3874	3	Y	126	123	0			28
							314	4	139	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	32	1	4327	3	Y	316	323	0			49
							348	9									
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	38	1	4662	3	Y	302	297	0			54
							332	9									
04	4830	X	4804	-0-	-26	-0-	31	1	4413	3	Y	314	259	0			109
							15	4	345	9							
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	28	1	4648	3	Y	299	358	0			50
							8	4	329	9							
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	33	1	4323	3	Y	241	233	0			58
							351	4	265	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

02	5292	X	4841	-0-	-451	-0-	386	1	3465	3	Y	898	890	0			71
							2	4	988	9							
03	6293	X	5111	-0-	-1182	-0-	449	1	3670	3	Y	902	926	0			47
							992	9									
04	6090	X	5189	-0-	-901	-0-	451	1	3659	3	Y	914	810	0			151
							74	4	1005	9							
05	5859	X	4775	-0-	-1084	-0-	326	1	3348	3	Y	1001	1071	0			81
							1101	9									
06	5580	X	3346	-0-	-2234	-0-	262	1	2390	3	Y	603	593	0			91
							31	4	663	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					91

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	290	1	2695	3	Y	731	754	0			47
							80	4	804	9							
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	556	1	4410	3	Y	701	718	0			30
							98	4	771	9							
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	86	1	3377	3	Y	553	519	0			64
							39	4	608	9							
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	247	1	2389	3	Y	564	577	0			51
							40	4	620	9							
06	3420	X	2407	-0-	-1013	-0-	224	1	1712	3	Y	401	431	0			21
							30	4	441	9							
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3190	-0-	-730	-0-	282	1	2523	3	Y	349	358	0			29
							1	4	384	9							
03	4805	X	3355	-0-	-1450	-0-	288	1	2349	3	Y	653	649	0			33
							718	9									
04	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	330	1	2676	3	Y	577	515	0			95
							54	4	635	9							
05	4526	X	3936	-0-	-590	-0-	284	1	2915	3	Y	670	713	0			52
							737	9									
06	3960	X	3548	-0-	-412	-0-	294	1	2672	3	Y	498	479	0			71
							34	4	548	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	21	1	2786	3	Y	286	289	0			42
							315	9									
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	25	1	3065	3	Y	268	263	0			47
							295	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	20	1	2848	3	Y	273	226	0			94
							10	4	300	9							
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	18	1	2904	3	Y	251	304	0			41
							5	4	276	9							
06	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	19	1	2530	3	Y	245	233	0			53
							205	4	270	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					53

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	69	1	7623	3	Y	402	415	0			30
							442	9									
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	627	1	7354	3	Y	456	447	0			39
							502	9									
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	530	1	6092	3	Y	429	387	0			81
							472	9									
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	546	1	7318	3	Y	532	527	0			86
							585	9									
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	474	1	6119	3	Y	330	353	0			63
							363	9									
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5127	-0-	-221	-0-	91	1	4589	3	Y	406	430	0			59
							447	9									
03	5921	X	5499	-0-	-422	-0-	53	1	4963	3	Y	439	428	0			70
							483	9									
04	5730	X	4935	-0-	-795	-0-	59	1	4387	3	Y	442	367	0			145
							3	4	486	9							
05	5921	X	5026	-0-	-895	-0-	56	1	4351	3	Y	559	596	0			108
							4	4	615	9							
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	60	1	5272	3	Y	500	507	0			101
							27	4	550	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	910	-0-	-6538	-0-	7	1	767	3	Y	124	178	0			75
							136	9									
03	8246	X	6076	-0-	-2170	-0-	413	1	4843	3	Y	745	707	0			113
							820	9									
04	7140	X	6945	-0-	-195	-0-	481	1	5526	3	Y	853	763	0			203
							938	9									
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	387	1	5182	3	Y	775	787	0			191
							853	9									
06	5880	X	4997	-0-	-883	-0-	320	1	4138	3	Y	490	532	0			149
							539	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					149

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20832	X	18804	-0-	-2028	-0-	853	1	17541	3	N	372	372	1			30
							1	4	409	9							
*09	18690	X	18079	-0-	-611	-0-	792	1	16931	3	N	323	319	1			34
							1	4	355	9							
10	19158	X	18414	-0-	-744	-0-	782	1	17250	3	N	347	351	1			30
							382	9									
11	18210	X	17281	-0-	-929	-0-	739	1	16199	3	N	312	320	1			22
							343	9									
*12	18817	X	17355	-0-	-1462	-0-	751	1	16250	3	N	320	298	1			44
							2	4	352	9							
01	18383	X	17201	-0-	-1182	-0-	748	1	16043	3	N	373	360	1			57
							410	9									
02	16604	X	15869	-0-	-735	-0-	685	1	14801	3	N	348	355	1			50
							383	9									
03	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	835	1	17824	3	N	413	423	1			40
							454	9									
04	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	902	1	18573	3	Y	455	431	1			64
							501	9									
05	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	1026	1	17846	3	Y	409	435	1			38
							450	9									
06	17790	X	17044	-0-	-746	-0-	727	1	15783	3	Y	344	371	1			11
							156	4	378	9							
07	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	57	1	6366	3	Y	677	703	0			65
							745	9									
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	441	1	5173	3	Y	408	416	0			57
							449	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	320	1	3673	3	Y	291	268	0			80
							320	9									
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	258	1	3452	3	Y	269	273	0			76
							296	9									
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	147	1	1895	3	Y	121	140	0			57
							133	9									
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	1100	-0-	-3072	-0-	90	1	836	3	Y	135	159	0			28
							25	4	149	9							
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	4320	X	174	-0-	-4146	-0-	4	1	149	3	Y	17	15	0			2
							2	4	19	9							
05	4464	X	350	-0-	-4114	-0-	28	1	280	3	Y	34	34	0			2
							5	4	37	9							
06	4320	X	490	-0-	-3830	-0-	55	1	417	3	Y	10	11	0			1
							7	4	11	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	7080	-0-	-3784	-0-	59	1	6519	3	Y	456	483	0			54
							502	9									
03	11656	X	8946	-0-	-2710	-0-	663	1	7770	3	Y	466	460	0			60
							513	9									
04	10770	X	7560	-0-	-3210	-0-	570	1	6558	3	Y	393	356	0			97
							432	9									
05	10478	X	5985	-0-	-4493	-0-	388	1	5194	3	Y	366	372	0			91
							403	9									
06	8670	X	8467	-0-	-203	-0-	571	1	7369	3	Y	479	484	0			86
							527	9									
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					86

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	6	1	678	3	Y	83	87	0			17
							91	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	974	3	Y	75	74	0			18
							83	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	Y	17	18	0			17
							19	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3	0			14
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	607	1	5628	3	Y	787	816	0			50
							167	4	866	9							
03	6169	X	4453	-0-	-1716	-0-	449	1	3571	3	Y	321	349	0			22
							80	4	353	9							
04	6870	X	3374	-0-	-3496	-0-	76	1	2960	3	Y	276	259	0			39
							34	4	304	9							
05	7099	X	6127	-0-	-972	-0-	514	1	4972	3	Y	507	507	0			39
							83	4	558	9							
06	6870	X	2768	-0-	-4102	-0-	286	1	2183	3	Y	237	264	0			12
							38	4	261	9							
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	792	-0-	-2596	-0-	67 57	1 9	668	3	Y	52	60	0			10
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	382	-0-	-641	-0-	5 36	1 9	341	3	Y	33	33	0			-0-
06	840	X	636	-0-	-204	-0-	11 69	1 9	556	3	Y	63	63	0			-0-
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	11387	-0-	-37	-0-	542 13	1 4	10465 367	3 9	Y	334	363	1			226
03	12648	X	12614	-0-	-34	-0-	608 4	1 4	11616 386	3 9	Y	351	382	1			195
04	12240	X	12146	-0-	-94	-0-	664 2	1 4	11147 333	3 9	Y	303	259	1			239
05	12648	X	12157	-0-	-491	-0-	574 279	1 9	11304	3	Y	254	271	1			222
06	12240	X	11718	-0-	-522	-0-	552 33	1 4	10866 267	3 9	Y	243	243	1			222
07	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					222

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	176 724	1 9	6311	3	Y	658	704	0			32
03	7843	X	7714	-0-	-129	-0-	183 776	1 9	6755	3	Y	705	693	0			44
04	7590	X	7499	-0-	-91	-0-	176 745	1 9	6578	3	Y	677	601	0			120
05	7843	X	7714	-0-	-129	-0-	186 715	1 9	6813	3	Y	650	714	0			56
06	7590	X	5905	-0-	-1685	-0-	157 107	1 4	5106 535	3 9	Y	486	453	0			89
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					89

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	589 2	1 4	12742 493	3 9	N	448	417	1			63
01	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	584 476	1 9	12528	3	N	433	427	1			69
02	15484	X	11688	-0-	-3796	-0-	498 440	1 9	10750	3	N	400	411	1			58
03	17143	X	13215	-0-	-3928	-0-	572 422	1 9	12221	3	N	384	404	1			38
04	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	645 517	1 9	13290	3	Y	470	441	1			67
05	13826	X	13246	-0-	-580	-0-	698 400	1 9	12148	3	Y	364	396	1			35
06	13140	X	11415	-0-	-1725	-0-	483 104	1 4	10489 339	3 9	Y	308	333	1			10
07	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	2176	-0-	-2472	-0-	179 213	1 9	1784	3	Y	194	230	0			15
03	5146	X	61	-0-	-5085	-0-	4 10	1 9	47	3	Y	9	17	0			7
04	4980	X	211	-0-	-4769	-0-	4 28	1 9	179	3	Y	25	25	0			7
05	5146	X	877	-0-	-4269	-0-	11 112	1 9	754	3	Y	102	102	0			7
06	4980	X	848	-0-	-4132	-0-	14 123	1 9	711	3	Y	112	113	0			6
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13640	X	13090	-0-	-550	-0-	559 2	1 4	12116 413	3 9	N	375	348	1			55
01	14973	X	14523	-0-	-450	-0-	624 501	1 9	13398	3	N	455	437	1			73
02	13524	X	12363	-0-	-1161	-0-	528 435	1 9	11400	3	N	395	408	1			60
03	14570	X	12170	-0-	-2400	-0-	527 398	1 9	11245	3	N	362	383	1			39
04	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	632 471	1 9	13008	3	Y	428	404	1			63
05	14508	X	12699	-0-	-1809	-0-	669 386	1 9	11644	3	Y	351	378	1			36
06	14040	X	12633	-0-	-1407	-0-	535 115	1 4	11611 372	3 9	Y	338	360	1			14
07	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14074	X	12770	-0-	-1304	-0-	545 1	1 4	11771 453	3 9	N	412	377	1			61
01	14787	X	13508	-0-	-1279	-0-	578 521	1 9	12409	3	N	474	456	1			79
02	13356	X	8913	-0-	-4443	-0-	380 322	1 9	8211	3	N	293	323	1			49
03	13857	X	12232	-0-	-1625	-0-	528 444	1 9	11260	3	N	404	409	1			44
04	13080	X	11287	-0-	-1793	-0-	502 455	1 9	10330	3	Y	414	394	1			64
05	13516	X	12058	-0-	-1458	-0-	633 413	1 9	11012	3	Y	375	399	1			40
06	13080	X	8119	-0-	-4961	-0-	343 74	1 4	7445 257	3 9	Y	234	263	1			11
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	441	-0-	-1995	-0-	36 51	1 9	354	3	Y	46	75	0			19
03	2697	X	116	-0-	-2581	-0-	8 23	1 9	85	3	Y	21	26	0			14
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	7	0			7
05	2697	X	234	-0-	-2463	-0-	3 35	1 9	196	3	Y	32	32	0			7
06	2610	X	795	-0-	-1815	-0-	13 135	1 9	647	3	Y	123	123	0			7
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17388	X	16538	-0-	-850	-0-	707	1	15274	3	Y	506	514	1			81
							557	9									
03	18972	X	18900	-0-	-72	-0-	819	1	17478	3	Y	548	566	1			63
							603	9									
04	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	809	1	16650	3	Y	539	517	1			85
							593	9									
05	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	982	1	17095	3	Y	474	506	1			53
							521	9									
06	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	817	1	17737	3	Y	463	491	1			25
							176	4	509	9							
07	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	359	1	3322	3	Y	479	481	0			27
							98	4	527	9							
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
06	4110	X	2227	-0-	-1883	-0-	232	1	1773	3	Y	174	170	0			4
							31	4	191	9							
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	74	1	2664	3	Y	268	287	0			10
							295	9									
03	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	73	1	2699	3	Y	256	253	0			13
							282	9									
04	3030	X	2009	-0-	-1021	-0-	47	1	1751	3	Y	192	173	0			32
							211	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	88	1	3241	3	Y	229	248	0			13
							252	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	82	1	2681	3	Y	264	244	0			33
							57	4	290	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3216	-0-	-1572	-0-	116	1	2509	3	Y	533	579	0			30
							5	4	586	9							
03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	240	1	5184	3	Y	1381	1367	0			44
							229	4	1519	9							
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	215	1	3887	3	Y	1664	1479	0			229
							11	4	1830	9							
05	5425	X	5100	-0-	-325	-0-	230	1	3670	3	Y	1078	1148	0			159
							14	4	1186	9							
06	5280	X	4607	-0-	-673	-0-	173	1	3535	3	Y	711	799	0			71
							117	4	782	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4859	-0-	-41	-0-	193	1	4144	3	Y	467	496	0			23
							8	4	514	9							
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	209	1	4520	3	Y	586	583	0			26
							200	4	645	9							
04	5250	X	4577	-0-	-673	-0-	194	1	3520	3	Y	775	688	0			113
							10	4	853	9							
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	273	1	4361	3	Y	741	769	0			85
							17	4	815	9							
06	5250	X	4989	-0-	-261	-0-	198	1	4057	3	Y	545	592	0			38
							134	4	600	9							
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	2678	-0-	-1830	-0-	108	1	2341	3	Y	204	220	0			18
							5	4	224	9							
03	4991	X	4286	-0-	-705	-0-	162	1	3507	3	Y	419	415	0			22
							156	4	461	9							
04	4830	X	4311	-0-	-519	-0-	200	1	3622	3	Y	435	387	0			70
							10	4	479	9							
05	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	250	1	4003	3	Y	608	620	0			58
							16	4	669	9							
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	182	1	3717	3	Y	416	447	0			27
							123	4	458	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1948	-0-	-628	-0-	78	1	1681	3	Y	169	184	0			7
							3	4	186	9							
03	2852	X	2159	-0-	-693	-0-	81	1	1760	3	Y	218	217	0			8
							78	4	240	9							
04	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	96	1	1736	3	Y	324	288	0			44
							5	4	356	9							
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	143	1	2284	3	Y	446	454	0			36
							9	4	491	9							
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	122	1	2484	3	Y	310	332	0			14
							82	4	341	9							
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	187	1	4031	3	Y	645	680	0			23
							8	4	710	9							
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	195	1	4222	3	Y	676	673	0			26
							187	4	744	9							
04	4260	X	3938	-0-	-322	-0-	169	1	3046	3	Y	650	578	0			98
							8	4	715	9							
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	212	1	3372	3	Y	803	823	0			78
							13	4	883	9							
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	173	1	3557	3	Y	599	643	0			34
							118	4	659	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4392	-0-	-200	-0-	172	1	3711	3	Y	455	482	0			18
							8	4	501	9							
03	5270	X	4402	-0-	-868	-0-	164	1	3552	3	Y	480	478	0			20
							158	4	528	9							
04	5100	X	4006	-0-	-1094	-0-	182	1	3289	3	Y	478	425	0			73
							9	4	526	9							
05	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	228	1	3633	3	Y	474	493	0			54
							14	4	521	9							
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	227	1	4653	3	Y	418	448	0			24
							154	4	460	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2987	-0-	-513	-0-	68	1	2502	3	Y	379	400	0			39
							417	9									
03	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	82	1	2644	3	Y	384	390	0			33
							422	9									
04	3240	X	2817	-0-	-423	-0-	58	1	2269	3	Y	445	385	0			93
							490	9									
05	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	57	1	2635	3	Y	399	442	0			50
							439	9									
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	56	1	2545	3	Y	297	293	0			54
							327	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	242	1	5237	3	Y	424	451	0			22
							11	4	466	9							
03	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	241	1	5231	3	Y	465	463	0			24
							233	4	512	9							
04	6360	X	5014	-0-	-1346	-0-	237	1	4279	3	Y	442	393	0			73
							12	4	486	9							
05	6603	X	5647	-0-	-956	-0-	302	1	4819	3	Y	461	478	0			56
							19	4	507	9							
06	6390	X	6205	-0-	-185	-0-	260	1	5339	3	Y	390	419	0			27
							177	4	429	9							
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	205	1	4431	3	Y	379	400	0			20
							9	4	417	9							
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	201	1	4352	3	Y	405	404	0			21
							193	4	446	9							
04	4140	X	3921	-0-	-219	-0-	184	1	3323	3	Y	368	327	0			62
							9	4	405	9							
05	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	214	1	3412	3	Y	401	414	0			49
							13	4	441	9							
06	4140	X	3175	-0-	-965	-0-	131	1	2667	3	Y	263	288	0			24
							88	4	289	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	170	1	3656	3	Y	245	260	0			13
							7	4	270	9							
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	202	1	4382	3	Y	313	311	0			15
							195	4	344	9							
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	227	1	4091	3	Y	314	280	0			49
							11	4	345	9							
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	277	1	4415	3	Y	305	316	0			38
							17	4	336	9							
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	212	1	4341	3	Y	507	523	0			22
							144	4	558	9							
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	916	-0-	-1884	3753	29	1	622	3	Y	240	242	0			9
							1	4	264	9							
03	5507	X	1754	-0-	-3753	-0-	54	1	1166	3	Y	438	435	0			12
							52	4	482	9							
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	50	1	906	3	Y	367	327	0			52
							3	4	404	9							
05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	320	333	0			39
							2	4	352	9							
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	745	758	0			26
							57	4	820	9							
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					26

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	3255	-0-	-2485	-0-	285	1	2848	3	Y	110	126	0			7
							1	4	121	9							
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	578	1	6560	3	Y	448	443	0			12
							4	4	493	9							
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	140	1	6808	3	Y	431	439	0			4
							474	9									
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	98	1	6606	3	Y	420	419	0	1	1	4
							462	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	115	1	5771	3	Y	431	430	0	1	1	4
							474	9									
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					4

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	411	3	Y	63	73	0			12
							69	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	3	Y	219	216	0			15
							241	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	3	Y	239	207	0			47
							263	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	30	1	1408	3	Y	255	276	0			26
							281	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	37	1	1686	3	Y	203	200	0			29
							223	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4015	X	4015	-0-		-0-	-0-	339	1	3396	3	Y	254	270	0			9
								1	4	279	9							
03	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	273	1	3102	3	Y	267	270	0			6
								2	4	294	9							
04	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	51	1	2458	3	Y	184	188	0			2
								202	9									
05	3109	X	3109	-0-		-0-	-0-	42	1	2825	3	Y	220	220	0			2
								242	9									
06	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	50	1	2500	3	Y	267	267	0	1	1	1
								294	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-		-4278	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11413	X	11413	-0-		-0-	-0-	130	1	10200	3	Y	984	1039	0			45
								1	4	1082	9							
03	6882	X	5398	-0-		-1484	-0-	55	1	4718	3	Y	529	534	0			40
								43	4	582	9							
04	6660	X	-0-	-0-		-6660	-0-					Y	-0-	6	0			34
05	6882	X	-0-	-0-		-6882	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
06	6660	X	-0-	-0-		-6660	-0-					Y	-0-					-0-
07	12648	X	NO RPT	-0-		-12648	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19940	X	3143	-0-		-16797	-0-	36	1	2757	3	Y	318	347	0			22
								350	9									
03	4743	X	3640	-0-		-1103	-0-	36	1	3110	3	Y	423	422	0			23
								29	4	465	9							
04	4590	X	3970	-0-		-620	-0-	31	1	3461	3	Y	432	395	0			60
								3	4	475	9							
05	3937	X	3625	-0-		-312	-0-	55	1	3110	3	Y	417	430	0			47
								1	4	459	9							
06	3690	X	2262	-0-		-1428	-0-	48	1	1884	3	Y	202	210	0			39
								108	4	222	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-		-4092	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	-0-	-0-		-10864	-0-					Y	-0-					-0-
03	9699	X	9699	-0-		-0-	-0-	100	1	8600	3	Y	836	829	0			7
								79	4	920	9							
04	12111	X	12111	-0-		-0-	-0-	102	1	10992	3	Y	918	838	0			87
								7	4	1010	9							
05	12066	X	12066	-0-		-0-	-0-	190	1	10550	3	Y	1204	1211	0			80
								2	4	1324	9							
06	14258	X	14258	-0-		-0-	-0-	296	1	11735	3	Y	1407	1407	0			80
								679	4	1548	9							
07	12462	X	NO RPT	-0-		-12462	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5514	-0-	-1038	-0-	59	1	4647	3	Y	734	784	0			45
							1	4	807	9							
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	64	1	5545	3	Y	932	931	0			46
							51	4	1025	9							
04	5850	X	5425	-0-	-425	-0-	42	1	4555	3	Y	750	687	0			109
							3	4	825	9							
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	96	1	5311	3	Y	827	845	0			91
							1	4	910	9							
06	6480	X	4881	-0-	-1599	-0-	104	1	4124	3	Y	376	390	0			77
							239	4	414	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					77

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	317	1	2942	3	Y	436	457	0			38
							87	4	480	9							
03	3069	X	7	-0-	-3062	-0-	1	1	5	3	Y	1	20	0			19
							1	9									
04	3630	X	41	-0-	-3589	-0-	1	1	37	3	Y	3	3	0			19
							3	9									
05	3751	X	20	-0-	-3731	-0-	2	1	16	3	Y	2	2	0			19
							2	9									
06	3630	X	467	-0-	-3163	-0-	41	1	310	3	Y	101	107	0			13
							5	4	111	9							
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2776	-0-	-528	-0-	70	1	2509	3	Y	179	194	0			11
							197	9									
03	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	82	1	3025	3	Y	215	211	0			15
							237	9									
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	72	1	2709	3	Y	185	165	0			35
							204	9									
05	3410	X	2997	-0-	-413	-0-	76	1	2791	3	Y	118	137	0			16
							130	9									
06	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	88	1	2862	3	Y	197	181	0			32
							60	4	217	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2233	-0-	-875	-0-	52	1	1903	3	Y	253	264	0			31
							278	9									
03	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	64	1	2051	3	Y	214	219	0			26
							235	9									
04	3090	X	1822	-0-	-1268	-0-	40	1	1561	3	Y	201	175	0			52
							221	9									
05	2480	X	1573	-0-	-907	-0-	28	1	1310	3	Y	214	233	0			33
							235	9									
06	2400	X	1585	-0-	-815	-0-	30	1	1338	3	Y	197	193	0			37
							217	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	1450	-0-	-3590	-0-	126	1	1258	3	Y	60	92	0			19
							66	9									
03	5580	X	2738	-0-	-2842	-0-	211	1	2392	3	Y	122	126	0			15
							1	4	134	9							
04	5400	X	5025	-0-	-375	-0-	98	1	4738	3	Y	172	172	0			15
							189	9									
05	5580	X	4348	-0-	-1232	-0-	61	1	4075	3	Y	193	192	0			16
							212	9									
06	5400	X	3918	-0-	-1482	-0-	72	1	3626	3	Y	200	201	0			15
							220	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
03	5828	X	1179	-0-	-4649	-0-	10	1	873	3	Y	262	259	0			3
							8	4	288	9							
04	5640	X	36	-0-	-5604	-0-	29	3	7	9	Y	6	8	0			1
05	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	0			1
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	35	1	1398	3	Y	441	431	0			11
							81	4	485	9							
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27304	X	5076	-0-	-22228	-0-	55	1	4385	3	Y	577	619	0			32
							1	4	635	9							
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	90	1	7766	3	Y	955	952	0			35
							71	4	1051	9							
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	57	1	6091	3	Y	680	624	0			91
							4	4	748	9							
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	152	1	8481	3	Y	1157	1162	0			86
							2	4	1273	9							
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	263	1	10415	3	Y	655	671	0			70
							603	4	721	9							
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12212	X	3457	-0-	-8755	-0-	38	1	2951	3	Y	425	454	0			23
							468	9									
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	21	0			2
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	32	1	3386	3	Y	590	535	0			57
							2	4	649	9							
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	Y	44	40	0			4
							48	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	10	12	0			2
							11	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	21	21	0			2
							8	4	23	9							
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	46 855	1 9	3538	3	Y	777	806	0			25
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	39 32	1 4	3412 824	3 9	Y	749	750	0			24
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	3004 668	3 9	Y	607	556	0			75
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	74 1	1 4	4111 935	3 9	Y	850	858	0			67
06	2850	X	195	-0-	-2655	-0-	4 9	1 4	158 24	3 9	Y	22	45	0			44
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1478	-0-	-1322	4622	33 230	1 9	1215	3	Y	209	218	0			14
03	3100	N	1911	-0-	-1189	3433	48 322	1 9	1541	3	Y	293	294	0			13
04	3000	N	1248	-0-	-1752	1681	26 206	1 9	1016	3	Y	187	166	0			34
05	2802	N	1121	-0-	-1681	-0-	20 177	1 9	924	3	Y	161	180	0			15
06	1800	N	1230	-0-	-570	-0-	23 167	1 9	1040	3	Y	152	148	0			19
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	2597	-0-	-2835	-0-	218 60	1 4	2021 298	3 9	Y	271	302	0			28
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
05	6231	X	148	-0-	-6083	-0-	13 2	1 4	121 12	3 9	Y	11	11	0			-0-
06	6030	X	1482	-0-	-4548	-0-	159 21	1 4	1216 86	3 9	Y	78	76	0			2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	81 309	1 9	2911	3	Y	281	296	0			8
03	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	90 323	1 9	3322	3	Y	294	290	0			12
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	87 391	1 9	3278	3	Y	355	313	0			54
05	3844	X	3778	-0-	-66	-0-	91 345	1 9	3342	3	Y	314	345	0			23
06	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	85 58	1 4	2769 282	3 9	Y	256	238	0			41
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4137	-0-	-91	-0-	102	1	3676	3	Y	326	346	0			13
							359	9									
03	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	104	1	3853	3	Y	315	310	0			18
							347	9									
04	4500	X	4499	-0-	-1	-0-	108	1	4038	3	Y	321	284	0			55
							353	9									
05	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	107	1	3905	3	Y	305	335	0			25
							336	9									
06	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	114	1	3707	3	Y	280	260	0			45
							78	4	308	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5469	-0-	-47	-0-	25	1	5031	3	Y	362	386	0			38
							15	4	398	9							
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	34	1	6107	3	Y	414	407	0			45
							18	4	455	9							
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	36	1	5466	3	Y	408	367	0			86
							2	4	449	9							
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	38	1	5727	3	Y	405	430	0			61
							7	4	446	9							
06	5910	X	5035	-0-	-875	-0-	32	1	4615	3	Y	322	313	0			70
							34	4	354	9							
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					70

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2135	-0-	-1421	-0-	10	1	1973	3	Y	133	137	0			8
							6	4	146	9							
03	3937	X	1957	-0-	-1980	-0-	10	1	1781	3	Y	146	144	0			10
							5	4	161	9							
04	3780	X	2329	-0-	-1451	-0-	14	1	2170	3	Y	131	119	0			22
							1	4	144	9							
05	2976	X	2344	-0-	-632	-0-	15	1	2181	3	Y	133	141	0			14
							2	4	146	9							
06	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	16	1	2328	3	Y	143	133	0			24
							17	4	157	9							
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	19	1	3946	3	Y	381	394	0			39
							12	4	419	9							
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	24	1	4330	3	Y	414	408	0			45
							13	4	455	9							
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	27	1	4158	3	Y	414	372	0			87
							2	4	455	9							
05	4619	X	4606	-0-	-13	-0-	28	1	4164	3	Y	372	402	0			57
							5	4	409	9							
06	4470	X	4438	-0-	-32	-0-	27	1	3962	3	Y	382	359	0			80
							29	4	420	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	37 223	1 9	1361	3	Y	203	224	0			22
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	21 110	1 9	662	3	Y	100	107	0			15
04	1860	N	674	-0-	-1186	-0-	14 112	1 9	548	3	Y	102	88	0			29
05	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	28 243	1 9	1298	3	Y	221	229	0			21
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	41 272	1 9	1848	3	Y	247	239	0			29
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	25 112	1 9	897	3	Y	102	111	0			14
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	36 187	1 9	1148	3	Y	170	170	0			14
04	1140	N	789	-0-	-351	-0-	15 169	1 9	605	3	Y	154	135	0			33
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	13 143	1 9	609	3	Y	130	147	0			16
06	1320	N	949	-0-	-371	-0-	18 129	1 9	802	3	Y	117	115	0			18
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	502	-0-	-1402	-0-	11 76	1 9	415	3	Y	69	89	0			19
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	77 427	1 9	2485	3	Y	388	381	0			26
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	57 474	1 9	2262	3	Y	431	373	0			84
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	56 486	1 9	2618	3	Y	442	478	0			48
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	56 358	1 9	2524	3	Y	325	321	0			52
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					52

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	67 380	1 9	2459	3	Y	345	362	0			30
03	2666	X	1294	-0-	-1372	-0-	34 173	1 9	1087	3	Y	157	168	0			19
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	61 465	1 9	2395	3	Y	423	360	0			82
05	3224	X	1842	-0-	-1382	-0-	32 345	1 9	1465	3	Y	314	355	0			41
06	3120	X	1630	-0-	-1490	-0-	29 297	1 9	1304	3	Y	270	265	0			46
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2495	-0-	-725	-0-	106	1	1676	3	Y	648	650	0			12
							713	9									
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	145	1	2503	3	Y	995	986	0			21
							1	4	1095	9							
04	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	132	1	2233	3	Y	940	908	0			53
							1034	9									
05	3565	X	2492	-0-	-1073	-0-	102	1	1666	3	Y	657	686	0			24
							1	4	723	9							
06	3450	X	2135	-0-	-1315	-0-	74	1	1421	3	Y	508	518	0			14
							81	4	559	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	235	1	3729	3	Y	905	902	0			16
							996	9									
03	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	175	1	3021	3	Y	832	831	0			17
							1	4	915	9							
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	224	1	3794	3	Y	987	949	0			55
							1	4	1086	9							
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	318	1	5149	3	Y	1307	1316	0			46
							2	4	1438	9							
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	197	1	3737	3	Y	835	857	0			24
							210	4	919	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	316	1	2831	3	Y	522	510	0			40
							1	4	574	9							
03	4464	X	3706	-0-	-758	-0-	349	1	2851	3	Y	460	476	0			24
							506	9									
04	4320	X	3302	-0-	-1018	-0-	304	1	2461	3	Y	443	394	0			73
							50	4	487	9							
05	4123	X	3395	-0-	-728	-0-	259	1	2661	3	Y	432	470	0			35
							475	9									
06	3990	X	3625	-0-	-365	-0-	314	1	2864	3	Y	373	355	0			53
							37	4	410	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2178	-0-	-706	-0-	180	1	1613	3	Y	349	354	0			23
							1	4	384	9							
03	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	241	1	1967	3	Y	320	331	0			12
							352	9									
04	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	240	1	1944	3	Y	284	254	0			42
							39	4	312	9							
05	3317	X	2568	-0-	-749	-0-	193	1	1977	3	Y	362	381	0			23
							398	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	293	1	2666	3	Y	295	282	0			36
							34	4	325	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2890	-0-	-554	-0-	24	1	2690	3	Y	155	162	0			53
							5	4	171	9							
03	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	23	1	2991	3	Y	122	126	0			49
							10	4	134	9							
04	3330	X	3031	-0-	-299	-0-	21	1	2906	3	Y	88	75	0			62
							7	4	97	9							
05	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	23	1	2908	3	Y	91	102	0			51
							4	4	100	9							
06	3300	X	1440	-0-	-1860	-0-	19	1	1377	3	Y	35	36	0			50
							5	4	39	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					50

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	28	1	3268	3	Y	152	161	0			63
							7	4	167	9							
03	4712	X	3530	-0-	-1182	-0-	23	1	3319	3	Y	159	157	0			65
							13	4	175	9							
04	4560	X	3311	-0-	-1249	-0-	24	1	3146	3	Y	122	102	0			85
							7	4	134	9							
05	4216	X	3613	-0-	-603	-0-	27	1	3438	3	Y	130	143	0			72
							5	4	143	9							
06	4080	X	1611	-0-	-2469	-0-	21	1	1521	3	Y	57	56	0			73
							6	4	63	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					73

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2948	-0-	-356	-0-	23	1	2734	3	Y	168	181	0			59
							6	4	185	9							
03	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	22	1	2896	3	Y	153	154	0			58
							10	4	168	9							
04	3510	X	2808	-0-	-702	-0-	20	1	2660	3	Y	111	94	0			75
							6	4	122	9							
05	3627	X	2721	-0-	-906	-0-	21	1	2575	3	Y	111	125	0			61
							3	4	122	9							
06	3510	X	1186	-0-	-2324	-0-	16	1	1120	3	Y	42	44	0			59
							4	4	46	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3515	-0-	-237	-0-	28	1	3269	3	Y	192	203	0			73
							7	4	211	9							
03	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	26	1	3720	3	Y	181	181	0			73
							14	4	199	9							
04	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	27	1	3622	3	Y	136	114	0			95
							8	4	150	9							
05	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	29	1	3677	3	Y	149	164	0			80
							6	4	164	9							
06	3870	X	1935	-0-	-1935	-0-	26	1	1831	3	Y	65	65	0			80
							6	4	72	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	410	1	2237	3	Y	260	216	0			75
							286	9									
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	462	1	2535	3	Y	304	355	0			24
							1	4	334	9							
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	446	1	2531	3	Y	307	263	0			68
							1	4	338	9							
05	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	438	1	2352	3	Y	253	268	0			53
							278	9									
06	3210	X	2698	-0-	-512	-0-	356	1	2184	3	Y	143	153	0			43
							1	4	157	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					43

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2050	-0-	-554	-0-	30	1	1873	3	Y	134	132	0			21
							147	9									
03	2883	X	616	-0-	-2267	-0-	10	1	550	3	Y	51	62	0			10
							56	9									
04	2790	X	1231	-0-	-1559	-0-	10	1	1076	3	Y	130	117	0			23
							2	4	143	9							
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	120	1	2976	3	Y	274	277	0			20
							2	4	301	9							
06	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	76	1	2272	3	Y	134	140	0			14
							1	4	147	9							
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	303	1	4812	3	Y	1186	1165	0			21
							1305	9									
03	4185	X	2144	-0-	-2041	-0-	94	1	1620	3	Y	391	403	0			9
							430	9									
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	183	1	3096	3	Y	805	769	0			45
							1	4	886	9							
05	4185	X	1359	-0-	-2826	-0-	63	1	1019	3	Y	252	287	0			10
							277	9									
06	4050	X	261	-0-	-3789	-0-	10	1	189	3	Y	46	55	0			1
							11	4	51	9							
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					1

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	23	1	2746	3	Y	90	96	0			31
							6	4	99	9							
03	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	20	1	2779	3	Y	75	76	0			30
							10	4	83	9							
04	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	21	1	2726	3	Y	82	65	0			47
							6	4	90	9							
05	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	23	1	2847	3	Y	85	93	0			39
							4	4	94	9							
06	3090	X	990	-0-	-2100	-0-	13	1	946	3	Y	25	29	0			35
							3	4	28	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	282	-0-	-1146	-0-	3	1	201	3	Y	71	62	0			9
							78	9									
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	115	109	0			15
							127	9									
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	4	1	438	3	Y	141	132	0			24
							1	4	155	9							
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	109	125	0			8
							120	9									
06	450	X	325	-0-	-125	-0-	9	1	258	3	Y	53	56	0			5
							58	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3087	-0-	-917	-0-	268	1	2398	3	Y	382	388	0			29
							1	4	420	9							
03	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	330	1	2695	3	Y	409	419	0			19
							450	9									
04	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	341	1	2762	3	Y	384	342	0			61
							56	4	422	9							
05	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	298	1	3053	3	Y	456	483	0			34
							502	9									
06	4260	X	2386	-0-	-1874	-0-	212	1	1937	3	Y	193	198	0			29
							25	4	212	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2704	-0-	-404	-0-	219	1	1966	3	Y	471	467	0			35
							1	4	518	9							
03	3968	X	2857	-0-	-1111	-0-	258	1	2105	3	Y	449	463	0			21
							494	9									
04	3930	X	2866	-0-	-1064	-0-	253	1	2056	3	Y	468	414	0			75
							42	4	515	9							
05	4061	X	2007	-0-	-2054	-0-	146	1	1499	3	Y	329	378	0			26
							362	9									
06	3360	X	2006	-0-	-1354	-0-	169	1	1542	3	Y	250	242	0			34
							20	4	275	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2052	-0-	-356	-0-	173	1	1549	3	Y	299	299	0			23
							1	4	329	9							
03	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	205	1	1678	3	Y	342	348	0			17
							376	9									
04	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	174	1	1407	3	Y	312	278	0			51
							28	4	343	9							
05	2697	X	2122	-0-	-575	-0-	160	1	1641	3	Y	292	320	0			23
							321	9									
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	254	1	2320	3	Y	307	288	0			42
							30	4	338	9							
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	138	1	2125	3	Y	751	753	0			15
							826	9									
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	237	1	3265	3	Y	819	817	0			17
							1	4	901	9							
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	148	1	2877	3	Y	936	885	0			68
							3	4	1030	9							
05	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	124	1	2148	3	Y	588	626	0			30
							2	4	647	9							
06	3780	X	2044	-0-	-1736	-0-	108	1	1480	3	Y	393	407	0			16
							24	4	432	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1994	-0-	-246	-0-	146	1	1312	3	Y	486	488	0			37
							1	4	535	9							
03	2480	X	2131	-0-	-349	-0-	190	1	1548	3	Y	357	377	0			17
							393	9									
04	2400	X	2153	-0-	-247	-0-	194	1	1574	3	Y	321	287	0			51
							32	4	353	9							
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	204	1	2092	3	Y	546	558	0			39
							601	9									
06	2400	X	2338	-0-	-62	-0-	186	1	1693	3	Y	397	381	0			55
							22	4	437	9							
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3827	-0-	-261	-0-	180	1	2867	3	Y	709	697	0			12
							780	9									
03	4092	X	3111	-0-	-981	-0-	130	1	2262	3	Y	653	651	0			14
							1	4	718	9							
04	3000	X	2036	-0-	-964	-0-	88	1	1485	3	Y	421	411	0			24
							463	9									
05	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	178	1	2877	3	Y	852	846	0			30
							1	4	937	9							
06	4110	X	2992	-0-	-1118	-0-	115	1	2184	3	Y	518	533	0			15
							123	4	570	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	213	1	3389	3	Y	1047	1048	0			19
							1152	9									
03	5363	X	4755	-0-	-608	-0-	193	1	3329	3	Y	1120	1115	0			24
							1	4	1232	9							
04	5940	X	4889	-0-	-1051	-0-	207	1	3506	3	Y	1068	1031	0			61
							1	4	1175	9							
05	6138	X	5558	-0-	-580	-0-	247	1	4016	3	Y	1175	1193	0			43
							2	4	1293	9							
06	5940	X	5452	-0-	-488	-0-	204	1	3871	3	Y	1054	1066	0			31
							218	4	1159	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3923	-0-		-697	-0-	21	1	3750	3	Y	136	138	0			27
								2	4	150	9							
03	4774	X	4493	-0-		-281	-0-	23	1	4331	3	Y	123	130	0			20
								4	4	135	9							
04	4290	X	4208	-0-		-82	-0-	22	1	4082	3	Y	94	90	0			24
								1	4	103	9							
05	5046	X	5046	-0-		-0-	-0-	29	1	4848	3	Y	153	138	0			39
								1	4	168	9							
06	4350	X	2545	-0-		-1805	-0-	20	1	2346	3	Y	63	73	0			29
								110	4	69	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-		-4185	-0-					Y	NO RPT					29

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5594	X	5594	-0-		-0-	-0-	30	1	5420	3	Y	128	130	0			19
								3	4	141	9							
03	6217	X	6217	-0-		-0-	-0-	32	1	6003	3	Y	161	162	0			18
								5	4	177	9							
04	5520	X	5426	-0-		-94	-0-	28	1	5285	3	Y	101	99	0			20
								2	4	111	9							
05	6200	X	5799	-0-		-401	-0-	32	1	5644	3	Y	109	105	0			24
								3	4	120	9							
06	6030	X	3434	-0-		-2596	-0-	27	1	3202	3	Y	49	56	0			17
								151	4	54	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-		-3906	-0-					Y	NO RPT					17

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3158	-0-		-594	-0-	18	1	3007	3	Y	120	125	0			22
								1	4	132	9							
03	3906	X	2876	-0-		-1030	-0-	15	1	2743	3	Y	105	112	0			15
								2	4	116	9							
04	3468	X	3468	-0-		-0-	-0-	18	1	3328	3	Y	110	101	0			24
								1	4	121	9							
05	3503	X	1698	-0-		-1805	-0-	10	1	1635	3	Y	48	58	0			14
								53	9									
06	3390	X	1402	-0-		-1988	-0-	11	1	1306	3	Y	21	27	0			8
								62	4	23	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-		-3596	-0-					Y	NO RPT					8

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4160	-0-		-124	-0-	23	1	4005	3	Y	118	121	0			22
								2	4	130	9							
03	4621	X	4621	-0-		-0-	-0-	25	1	4468	3	Y	114	119	0			17
								3	4	125	9							
04	4560	X	4378	-0-		-182	-0-	23	1	4253	3	Y	92	87	0			22
								1	4	101	9							
05	4887	X	4887	-0-		-0-	-0-	28	1	4723	3	Y	123	113	0			32
								1	4	135	9							
06	4470	X	2796	-0-		-1674	-0-	22	1	2594	3	Y	53	60	0			25
								122	4	58	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-		-4495	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4622	-0-	-138	-0-	20	1	4172	3	Y	379	392	0			43
							13	4	417	9							
03	5270	X	4773	-0-	-497	-0-	24	1	4262	3	Y	432	424	0			51
							12	4	475	9							
04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	28	1	4405	3	Y	401	363	0			89
							2	4	441	9							
05	5270	X	4591	-0-	-679	-0-	28	1	4143	3	Y	377	405	0			61
							5	4	415	9							
06	4950	X	4337	-0-	-613	-0-	28	1	4030	3	Y	227	231	0			57
							29	4	250	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					57

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3368	-0-	-384	-0-	19	1	3205	3	Y	130	127	0			21
							1	4	143	9							
03	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	19	1	3453	3	Y	129	134	0			16
							2	4	142	9							
04	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	18	1	3381	3	Y	84	82	0			18
							1	4	92	9							
05	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	20	1	3292	3	Y	103	97	0			24
							1	4	113	9							
06	3600	X	2181	-0-	-1419	-0-	18	1	2007	3	Y	56	59	0			21
							94	4	62	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	25	1	5037	3	Y	488	499	0			47
							15	4	537	9							
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	31	1	5656	3	Y	615	599	0			63
							17	4	677	9							
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	36	1	5441	3	Y	583	526	0			120
							2	4	641	9							
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	37	1	5444	3	Y	557	596	0			81
							6	4	613	9							
06	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	34	1	4968	3	Y	480	460	0			101
							37	4	528	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					101

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	259	1	9318	3	Y	1013	1093	0			51
							1114	9									
03	11749	X	11251	-0-	-498	-0-	266	1	9816	3	Y	1063	1047	0			67
							1169	9									
04	11370	X	11237	-0-	-133	-0-	264	1	9898	3	Y	977	869	0			175
							1075	9									
05	11749	X	11164	-0-	-585	-0-	265	1	9725	3	Y	1067	1161	0			81
							1174	9									
06	11370	X	10920	-0-	-450	-0-	292	1	9477	3	Y	866	805	0			142
							198	4	953	9							
07	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	8671	-0-	-261	-0-	212	1	7599	3	Y	782	836	0			40
							860	9									
03	9889	X	9548	-0-	-341	-0-	225	1	8320	3	Y	912	896	0			56
							1003	9									
04	9570	X	9497	-0-	-73	-0-	224	1	8374	3	Y	817	727	0			146
							899	9									
05	9889	X	9669	-0-	-220	-0-	234	1	8558	3	Y	797	874	0			69
							877	9									
06	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	258	1	8377	3	Y	799	740	0			128
							175	4	879	9							
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					128

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	24	1	4847	3	Y	365	381	0			35
							15	4	402	9							
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	30	1	5372	3	Y	388	383	0			40
							16	4	427	9							
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	34	1	5205	3	Y	375	339	0			76
							2	4	413	9							
05	5797	X	5222	-0-	-575	-0-	32	1	4809	3	Y	341	368	0			49
							6	4	375	9							
06	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	33	1	4782	3	Y	330	312	0			67
							35	4	363	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					67

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4916	-0-	-348	-0-	22	1	4466	3	Y	376	390	0			36
							14	4	414	9							
03	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	28	1	5111	3	Y	418	411	0			43
							15	4	460	9							
04	5640	X	5314	-0-	-326	-0-	32	1	4854	3	Y	387	351	0			79
							2	4	426	9							
05	5828	X	4916	-0-	-912	-0-	31	1	4520	3	Y	327	358	0			48
							5	4	360	9							
06	5490	X	5116	-0-	-374	-0-	32	1	4693	3	Y	324	306	0			66
							35	4	356	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					66

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4356	-0-	-68	-0-	20	1	4003	3	Y	292	304	0			29
							12	4	321	9							
03	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	24	1	4264	3	Y	341	334	0			36
							12	4	375	9							
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	25	1	3887	3	Y	311	282	0			65
							2	4	342	9							
05	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	27	1	4056	3	Y	301	321	0			45
							5	4	331	9							
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	33	1	4754	3	Y	337	313	0			69
							35	4	371	9							
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	9393	-0-	-267	-0-	171	1	8634	3	Y	534	581	0			86
							1	4	587	9							
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	111	1	10605	3	Y	759	728	0			117
							1	4	835	9							
04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	132	1	9626	3	Y	680	570	0			227
							5	4	748	9							
05	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	127	1	9739	3	Y	1103	1145	0			185
							8	4	1213	9							
06	10350	X	9966	-0-	-384	-0-	102	1	8888	3	Y	845	864	0			166
							46	4	930	9							
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					166

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	129	1	6541	3	Y	388	416	0			64
							1	4	427	9							
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	64	1	6160	3	Y	445	432	0			77
							1	4	490	9							
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	85	1	6156	3	Y	432	359	0			150
							3	4	475	9							
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	87	1	6713	3	Y	767	789	0			128
							6	4	844	9							
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	75	1	6598	3	Y	640	649	0			119
							34	4	704	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	4551	-0-	-1637	-0-	84	1	4222	3	Y	223	249	0			45
							245	9									
03	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	66	1	6200	3	Y	463	437	0			71
							509	9									
04	6630	X	5387	-0-	-1243	-0-	67	1	4946	3	Y	337	288	0			120
							3	4	371	9							
05	6851	X	6270	-0-	-581	-0-	72	1	5486	3	Y	644	662	0			102
							4	4	708	9							
06	6570	X	6384	-0-	-186	-0-	65	1	5722	3	Y	515	525	0			92
							30	4	567	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					92

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	22	1	4471	3	Y	463	480	0			45
							14	4	509	9							
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	26	1	4659	3	Y	539	529	0			55
							14	4	593	9							
04	5100	X	5020	-0-	-80	-0-	29	1	4472	3	Y	470	428	0			97
							2	4	517	9							
05	5270	X	4933	-0-	-337	-0-	30	1	4423	3	Y	432	467	0			62
							5	4	475	9							
06	5100	X	4818	-0-	-282	-0-	30	1	4316	3	Y	401	381	0			82
							31	4	441	9							
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5716	-0-	-892	-0-	103	1	5209	3	Y	367	395	0			60
							404	9									
03	7316	X	6432	-0-	-884	-0-	62	1	5866	3	Y	458	442	0			76
							504	9									
04	7080	X	6254	-0-	-826	-0-	79	1	5769	3	Y	366	310	0			132
							3	4	403	9							
05	7192	X	6459	-0-	-733	-0-	72	1	5622	3	Y	691	710	0			113
							5	4	760	9							
06	6540	X	6038	-0-	-502	-0-	61	1	5363	3	Y	533	544	0			102
							28	4	586	9							
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	3	Y	394	397	0			21
							1	4	433	9							
03	7502	X	7342	-0-	-160	-0-	42	1	6872	3	Y	389	386	0			24
							428	9									
04	7260	X	6951	-0-	-309	-0-	41	1	6495	3	Y	377	326	0			75
							415	9									
05	7502	X	6902	-0-	-600	-0-	38	1	6467	3	Y	360	393	0			42
							1	4	396	9							
06	7260	X	5247	-0-	-2013	-0-	31	1	4933	3	Y	254	254	0			42
							4	4	279	9							
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	9955	-0-	-125	-0-	44	1	9188	3	Y	655	657	0			49
							2	4	721	9							
03	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	61	1	10299	3	Y	778	771	0			56
							1	4	856	9							
04	10800	X	10648	-0-	-152	-0-	60	1	9791	3	Y	724	626	0			154
							1	4	796	9							
05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	62	1	10427	3	Y	631	696	0			89
							1	4	694	9							
06	10800	X	9480	-0-	-1320	-0-	56	1	8922	3	Y	450	451	0			88
							7	4	495	9							
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	35	1	7441	3	Y	426	429	0			26
							2	4	469	9							
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	48	1	8137	3	Y	491	487	0			30
							1	4	540	9							
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	49	1	7879	3	Y	467	404	0			93
							514	9									
05	8587	X	8254	-0-	-333	-0-	45	1	7676	3	Y	484	525	0			52
							1	4	532	9							
06	8310	X	8125	-0-	-185	-0-	48	1	7719	3	Y	320	322	0			50
							6	4	352	9							
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	7648	-0-	-52	-0-	34	1	7084	3	Y	481	484	0			31
							1	4	529	9							
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	47	1	7936	3	Y	515	511	0			35
							1	4	567	9							
04	8250	X	8094	-0-	-156	-0-	47	1	7506	3	Y	492	425	0			102
							541	9									
05	8525	X	8329	-0-	-196	-0-	46	1	7790	3	Y	447	492	0			57
							1	4	492	9							
06	8250	X	5830	-0-	-2420	-0-	35	1	5475	3	Y	287	290	0			54
							4	4	316	9							
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	26	1	5472	3	Y	261	263	0			25
							1	4	287	9							
03	6386	X	6136	-0-	-250	-0-	35	1	5769	3	Y	302	299	0			28
							332	9									
04	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	36	1	5742	3	Y	302	260	0			70
							332	9									
05	6386	X	6260	-0-	-126	-0-	36	1	5924	3	Y	273	300	0			43
							300	9									
06	6180	X	5815	-0-	-365	-0-	35	1	5527	3	Y	226	225	0			44
							4	4	249	9							
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	7059	-0-	-893	-0-	32	1	6554	3	Y	429	431	0			31
							1	4	472	9							
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	49	1	8212	3	Y	554	547	0			38
							1	4	609	9							
04	8520	X	8413	-0-	-107	-0-	48	1	7781	3	Y	530	459	0			109
							1	4	583	9							
05	8742	X	8575	-0-	-167	-0-	47	1	7946	3	Y	528	573	0			64
							1	4	581	9							
06	8520	X	7821	-0-	-699	-0-	45	1	7288	3	Y	438	435	0			67
							6	4	482	9							
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					67

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	397	410	0			34
							18	4	437	9							
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	36	1	6333	3	Y	451	443	0			42
							18	4	496	9							
04	6570	X	6502	-0-	-68	-0-	38	1	5993	3	Y	425	384	0			83
							3	4	468	9							
05	6789	X	5731	-0-	-1058	-0-	36	1	5298	3	Y	355	389	0			49
							6	4	391	9							
06	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	39	1	5652	3	Y	328	312	0			65
							41	4	361	9							
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					65

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
03	4898	X	3375	-0-	-1523	-0-	49	1	2798	3	Y	470	469	0			1
							11	4	517	9							
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	136	1	6378	3	Y	1295	1275	0	12	1	8
							229	4	1425	9							
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	118	1	1876	3	Y	429	430	0			9
							472	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	1922	3	Y	528	525	0			12
							581	9									
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	95	1	1596	3	Y	829	794	0			47
							912	9									
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	128	1	2071	3	Y	742	762	0			27
							1	4	816	9							
06	3000	N	3038	-0-	38	38	107	1	2024	3	Y	721	728	0			20
							114	4	793	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	101	1	1612	3	Y	697	697	0			11
							767	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	3	Y	628	628	0			11
							691	9									
04	2130	N	1955	-0-	-175	-0-	71	1	1200	3	Y	622	600	0			33
							684	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	3	Y	777	784	0			26
							1	4	855	9							
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	3	Y	549	561	0			14
							85	4	604	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3110	-0-	-138	-0-	131	1	2082	3	Y	815	814	0			14
							897	9									
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	177	1	3060	3	Y	864	860	0			18
							1	4	950	9							
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	163	1	2754	3	Y	844	815	0			47
							928	9									
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	2823	3	Y	831	849	0			29
							1	4	914	9							
06	3480	X	2264	-0-	-1216	-0-	84	1	1582	3	Y	464	481	0			12
							88	4	510	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	84	1	5597	3	Y	460	473	0			41
							65	4	506	9							
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	83	1	4733	3	Y	375	393	0			23
							18	4	413	9							
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	116	1	5628	3	Y	439	437	0			25
							44	4	483	9							
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	165	1	7440	3	Y	567	564	0			28
							86	4	624	9							
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	95	1	4474	3	Y	333	334	0	3	1	24
							161	4	366	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4240	-0-	-464	-0-	18	1	3834	3	Y	342	348	0			26
							12	4	376	9							
03	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	24	1	4323	3	Y	372	366	0			32
							13	4	409	9							
04	4560	X	3803	-0-	-757	-0-	22	1	3480	3	Y	272	253	0			51
							2	4	299	9							
05	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	26	1	3830	3	Y	335	346	0			40
							4	4	369	9							
06	4620	X	3755	-0-	-865	-0-	23	1	3393	3	Y	285	273	0			52
							25	4	314	9							
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					52

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	116	1	4161	3	Y	465	495	0			17
							512	9									
03	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	118	1	4365	3	Y	490	482	0			25
							539	9									
04	5430	X	4289	-0-	-1141	-0-	100	1	3741	3	Y	407	364	0			68
							448	9									
05	5611	X	5124	-0-	-487	-0-	123	1	4503	3	Y	453	491	0			30
							498	9									
06	5430	X	4748	-0-	-682	-0-	125	1	4046	3	Y	448	415	0			63
							84	4	493	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					63

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	19	1	3873	3	Y	343	358	0			30
							12	4	377	9							
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	24	1	4364	3	Y	398	390	0			38
							13	4	438	9							
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	28	1	4294	3	Y	361	328	0			71
							2	4	397	9							
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	28	1	4226	3	Y	350	373	0			48
							5	4	385	9							
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	26	1	3738	3	Y	262	257	0			53
							27	4	288	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2633	-0-	-195	-0-	116	1	1849	3	Y	607	605	0			17
							668	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	142	1	2469	3	Y	789	783	0			23
							1	4	868	9							
04	3030	X	2814	-0-	-216	-0-	119	1	2010	3	Y	623	605	0			41
							685	9									
05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	138	1	2239	3	Y	661	673	0			29
							1	4	727	9							
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	129	1	2435	3	Y	689	694	0			24
							136	4	758	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3526	-0-	-1318	-0-	175	1	2778	3	Y	521	522	0			9
							573	9									
03	5363	X	2710	-0-	-2653	-0-	123	1	2118	3	Y	426	426	0			9
							469	9									
04	4980	X	2779	-0-	-2201	-0-	123	1	2083	3	Y	521	501	0			29
							573	9									
05	5146	X	3017	-0-	-2129	-0-	135	1	2184	3	Y	634	640	0			23
							1	4	697	9							
06	4980	X	2646	-0-	-2334	-0-	104	1	1954	3	Y	435	445	0			13
							109	4	479	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					13

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2018	-0-	-446	-0-	73	1	1660	3	Y	225	227	0			20
							37	4	248	9							
03	2728	X	848	-0-	-1880	-0-	43	1	675	3	Y	95	108	0			7
							25	4	105	9							
04	2640	X	535	-0-	-2105	-0-	18	1	487	3	Y	20	23	0			4
							8	4	22	9							
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	182	1	4626	3	Y	301	276	0			29
							40	4	331	9							
06	2160	X	2143	-0-	-17	-0-	45	1	1822	3	Y	182	187	0			24
							76	4	200	9							
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					24

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	762	-0-	-2038	4644	27	1	626	3	Y	86	105	0			10
							14	4	95	9							
03	3100	N	2490	-0-	-610	4034	124	1	1975	3	Y	287	278	0			19
							75	4	316	9							
04	3000	N	3359	-0-	359	4393	106	1	2882	3	Y	295	265	0			49
							46	4	325	9							
05	3100	N	1897	-0-	-1203	3190	67	1	1680	3	Y	124	156	0			17
							14	4	136	9							
06	3000	N	2984	-0-	-16	3174	65	1	2646	3	Y	148	146	0			19
							110	4	163	9							
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	1314					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	102	1	5049	3	Y	686	723	0			76
							755	9									
03	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	88	1	5436	3	Y	600	592	0			84
							1	4	660	9							
04	6450	X	6162	-0-	-288	-0-	89	1	5252	3	Y	740	635	0			189
							7	4	814	9							
05	6665	X	6395	-0-	-270	-0-	90	1	5520	3	Y	714	781	0			122
							785	9									
06	6330	X	5667	-0-	-663	-0-	136	1	4872	3	Y	525	545	0			102
							81	4	578	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6580	-0-	-84	-0-	85	1	5620	3	Y	737	757	0			51
							64	4	811	9							
03	7347	X	6600	-0-	-747	-0-	100	1	5717	3	Y	692	715	0			28
							22	4	761	9							
04	7140	X	6838	-0-	-302	-0-	123	1	5931	3	Y	671	669	0			30
							46	4	738	9							
05	7378	X	6196	-0-	-1182	-0-	116	1	5259	3	Y	691	688	0			33
							61	4	760	9							
06	7050	X	5140	-0-	-1910	-0-	92	1	4286	3	Y	554	553	0	5	1	29
							153	4	609	9							
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3095	-0-	-1777	-0-	105	1	2568	3	Y	384	385	0			14
							422	9									
03	5394	X	3141	-0-	-2253	-0-	105	1	2589	3	Y	403	407	0			10
							4	4	443	9							
04	5220	X	4198	-0-	-1022	-0-	145	1	3479	3	Y	521	517	0			14
							1	4	573	9							
05	5394	X	4038	-0-	-1356	-0-	145	1	3349	3	Y	485	487	0			12
							10	4	534	9							
06	5220	X	3409	-0-	-1811	-0-	119	1	2774	3	Y	460	458	0			14
							10	4	506	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4802	-0-	4802	19078	156	1	3817	3	Y	754	743	0			24
							829	9									
03	T. A.		4564	-0-	4564	23642	148	1	3623	3	Y	716	726	0			14
							5	4	788	9							
04	T. A.		4128	-0-	4128	27770	132	1	3173	3	Y	747	744	0			17
							1	4	822	9							
05	32687	X	4917	-0-	-27770	-0-	166	1	3853	3	Y	805	807	0			15
							12	4	886	9							
06	5220	X	3249	-0-	-1971	-0-	110	1	2558	3	Y	520	523	0			12
							9	4	572	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	53	114	0			10
							3	4	58	9							
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	76	81	0			5
							10	4	84	9							
04	1740	N	1092	-0-	-648	-0-	27	1	730	3	Y	294	252	0			47
							12	4	323	9							
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	242	214	0			28
							24	4	266	9							
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					28

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2515	-0-	-397	-0-	96	1	2183	3	Y	171	157	0			14
							48	4	188	9							
03	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	143	1	2251	3	Y	205	205	0			14
							83	4	226	9							
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	114	1	3076	3	Y	276	245	0			45
							49	4	304	9							
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	111	1	2817	3	Y	343	350	0			38
							24	4	377	9							
06	2700	X	1987	-0-	-713	-0-	42	1	1687	3	Y	171	184	0			25
							70	4	188	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					25

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4272	-0-	1472	1472	159	1	3637	3	Y	359	360	0			34
							81	4	395	9							
03	4929	X	3457	-0-	-1472	-0-	175	1	2776	3	Y	365	372	0			27
							104	4	402	9							
04	2220	X	1616	-0-	-604	-0-	51	1	1378	3	Y	150	148	0			29
							22	4	165	9							
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	112	1	2832	3	Y	386	374	0			41
							24	4	425	9							
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	55	1	2192	3	Y	228	236	0			33
							90	4	251	9							
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22897	X	4198	-0-	-18699	-0-	61	1	3821	3	Y	287	271	0			39
							316	9									
03	4495	X	2009	-0-	-2486	-0-	32	1	1756	3	Y	200	211	0			28
							1	4	220	9							
04	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	34	1	3559	3	Y	334	305	0			57
							7	4	367	9							
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	190	1	4722	3	Y	436	462	0			31
							3	4	480	9							
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	157	1	4646	3	Y	396	394	0			33
							1	4	436	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	6948	-0-	-1872	-0-	368	1	5959	3	Y	563	564	0			10
							2	4	619	9							
03	9889	X	7411	-0-	-2478	-0-	333	1	6446	3	Y	573	573	0			10
							2	4	630	9							
04	9780	X	6300	-0-	-3480	-0-	265	1	5537	3	Y	452	441	0			21
							1	4	497	9							
05	10106	X	5291	-0-	-4815	-0-	253	1	4528	3	Y	464	472	0			13
							510	9									
06	8820	X	4799	-0-	-4021	-0-	216	1	4094	3	Y	444	439	0			18
							1	4	488	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2978	-0-	-998	-0-	137	1	2217	3	Y	566	567	0			10
							1	4	623	9							
03	4495	X	3586	-0-	-909	-0-	141	1	2742	3	Y	638	637	0			11
							1	4	702	9							
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	187	1	3899	3	Y	846	818	0			39
							931	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	230	1	4122	3	Y	723	741	0			21
							795	9									
06	3510	X	2513	-0-	-997	-0-	107	1	2010	3	Y	360	365	0			16
							396	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4532	-0-	-116	-0-	79	1	3927	3	Y	478	508	0			60
							526	9									
03	5549	X	4821	-0-	-728	-0-	66	1	4109	3	Y	586	578	0			68
							1	4	645	9							
04	5370	X	3852	-0-	-1518	-0-	55	1	3236	3	Y	506	434	0			140
							4	4	557	9							
05	5487	X	4465	-0-	-1022	-0-	64	1	3903	3	Y	453	504	0			89
							498	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	123	1	4411	3	Y	462	476	0			75
							73	4	508	9							
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1959	-0-	-841	6771	71	1	1736	3	Y	138	137	0			3
							152	9									
03	3100	N	2240	-0-	-860	5911	75	1	1836	3	Y	296	295	0			4
							3	4	326	9							
04	3000	N	1752	-0-	-1248	4663	59	1	1425	3	Y	243	243	0			4
							1	4	267	9							
05	3100	N	1808	-0-	-1292	3371	66	1	1532	3	Y	186	188	0			2
							5	4	205	9							
06	3000	N	1883	-0-	-1117	2254	68	1	1578	3	Y	210	209	0			3
							6	4	231	9							
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	1448					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5786	-0-	-822	-0-	284	1	4581	3	Y	836	836	0			13
							1	4	920	9							
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	324	1	6283	3	Y	930	928	0			15
							2	4	1023	9							
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	275	1	5736	3	Y	734	715	0			34
							1	4	807	9							
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	348	1	6223	3	Y	858	867	0			25
							944	9									
06	7080	X	5769	-0-	-1311	-0-	251	1	4751	3	Y	696	690	0			31
							1	4	766	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	284	1	4581	3	Y	799	795	0			14
							1	4	879	9							
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	272	1	5255	3	Y	945	943	0			16
							1	4	1040	9							
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	224	1	4665	3	Y	756	737	0			35
							832	9									
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	256	1	4575	3	Y	740	754	0			21
							814	9									
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	215	1	4068	3	Y	496	496	0			21
							1	4	546	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	152	1	4080	3	Y	995	1004	0			17
							4	4	1095	9							
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	131	1	4144	3	Y	996	996	0			17
							5	4	1096	9							
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	141	1	4160	3	Y	913	903	0			27
							12	4	1004	9							
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	151	1	4073	3	Y	904	899	0			32
							994	9									
06	4890	X	4758	-0-	-132	-0-	132	1	3691	3	Y	826	830	0			28
							26	4	909	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1226	-0-	-1574	4587	33	1	898	3	Y	267	270	0			5
							1	4	294	9							
03	3100	N	1220	-0-	-1880	2707	29	1	920	3	Y	245	246	0			4
							1	4	270	9							
04	3000	N	1444	-0-	-1556	1151	39	1	1146	3	Y	233	230	0			7
							3	4	256	9							
05	2906	N	1755	-0-	-1151	-0-	51	1	1382	3	Y	293	289	0			11
							322	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	42	1	1180	3	Y	322	321	0			12
							8	4	354	9							
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15075	X	1877	-0-	-13198	-0-	72	1	1760	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
03	4216	X	2287	-0-	-1929	-0-	87	1	2133	3	Y	58	58	0			2
							3	4	64	9							
04	3240	X	1967	-0-	-1273	-0-	64	1	1548	3	Y	322	316	0			8
							1	4	354	9							
05	2077	X	2014	-0-	-63	-0-	68	1	1582	3	Y	326	327	0			7
							5	4	359	9							
06	2220	X	1830	-0-	-390	-0-	63	1	1458	3	Y	276	275	0			8
							5	4	304	9							
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	51	1	3344	3	Y	486	496	0			31
							38	4	535	9							
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	56	1	3172	3	Y	448	463	0			16
							12	4	493	9							
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	63	1	3053	3	Y	417	416	0			17
							24	4	459	9							
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	75	1	3370	3	Y	519	517	0			19
							39	4	571	9							
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	72	1	3393	3	Y	495	493	0	4	1	17
							122	4	545	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	1650	-0-	-2438	-0-	21	1	1449	3	Y	148	157	0			27
							17	4	163	9							
03	4526	X	3539	-0-	-987	-0-	55	1	3132	3	Y	309	322	0			14
							12	4	340	9							
04	4380	X	2563	-0-	-1817	-0-	44	1	2112	3	Y	355	354	0			15
							16	4	391	9							
05	4526	X	2107	-0-	-2419	-0-	39	1	1749	3	Y	272	271	0			16
							20	4	299	9							
06	3420	X	1756	-0-	-1664	-0-	30	1	1421	3	Y	231	231	0	2	1	14
							51	4	254	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	81	1	5409	3	Y	635	655	0			43
							63	4	699	9							
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	100	1	5727	3	Y	682	701	0			24
							22	4	750	9							
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	117	1	5656	3	Y	669	667	0			26
							44	4	736	9							
05	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	134	1	6097	3	Y	671	668	0			29
							71	4	738	9							
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	126	1	5919	3	Y	590	589	0	5	1	25
							213	4	649	9							
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2809	-0-	9	9	37	1	2447	3	Y	270	279	0			23
							28	4	297	9							
03	2582	X	2573	-0-	-9	-0-	38	1	2205	3	Y	292	301	0			14
							9	4	321	9							
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	40	1	1940	3	Y	247	246	0			15
							15	4	272	9							
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	53	1	2415	3	Y	311	309	0			17
							28	4	342	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	52	1	2449	3	Y	308	306	0	3	1	16
							88	4	339	9							
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	102	1	6792	3	Y	698	719	0			64
							78	4	768	9							
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	132	1	7538	3	Y	924	951	0			37
							29	4	1016	9							
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	154	1	7438	3	Y	871	869	0			39
							58	4	958	9							
05	8432	X	8335	-0-	-97	-0-	160	1	7246	3	Y	768	765	0			42
							84	4	845	9							
06	8160	X	7810	-0-	-350	-0-	143	1	6679	3	Y	681	679	0	6	1	38
							239	4	749	9							
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	1639	-0-	-2197	-0-	56	1	1374	3	Y	190	188	0			6
							209	9									
03	2759	X	1723	-0-	-1036	-0-	61	1	1503	3	Y	143	146	0			3
							2	4	157	9							
04	2520	X	1637	-0-	-883	-0-	58	1	1416	3	Y	147	146	0			4
							1	4	162	9							
05	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	70	1	1631	3	Y	111	113	0			2
							5	4	122	9							
06	2190	X	1443	-0-	-747	-0-	56	1	1298	3	Y	76	76	0			2
							5	4	84	9							
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	134	1	3290	3	Y	385	380	0			11
							424	9									
03	3751	X	3004	-0-	-747	-0-	102	1	2492	3	Y	370	375	0			6
							3	4	407	9							
04	3870	X	1329	-0-	-2541	-0-	45	1	1083	3	Y	183	186	0			3
							201	9									
05	4185	X	1938	-0-	-2247	-0-	69	1	1613	3	Y	228	228	0			3
							5	4	251	9							
06	4050	X	2892	-0-	-1158	-0-	106	1	2477	3	Y	273	271	0			5
							9	4	300	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	54	1	3556	3	Y	694	717	0			53
							40	4	763	9							
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	65	1	3773	3	Y	830	853	0			30
							15	4	913	9							
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	80	1	3878	3	Y	827	824	0			33
							30	4	910	9							
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	89	1	4042	3	Y	648	646	0			35
							47	4	713	9							
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	82	1	3882	3	Y	611	609	0	6	1	31
							140	4	672	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5276	-0-	-128	-0-	158	1	4219	3	Y	814	800	0			14
							4	4	895	9							
03	5983	X	4138	-0-	-1845	-0-	102	1	3228	3	Y	731	732	0			13
							4	4	804	9							
04	5790	X	3883	-0-	-1907	-0-	103	1	3044	3	Y	661	655	0			19
							9	4	727	9							
05	5828	X	5738	-0-	-90	-0-	172	1	4645	3	Y	837	827	0			29
							921	9									
06	5640	X	2912	-0-	-2728	-0-	84	1	2369	3	Y	402	418	0			13
							17	4	442	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	4358	-0-	-1970	-0-	142	1	3796	3	Y	378	403	0			4
							4	4	416	9							
03	7595	X	7538	-0-	-57	-0-	209	1	6630	3	Y	628	624	0			8
							8	4	691	9							
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	265	1	7849	3	Y	595	588	0			15
							23	4	655	9							
05	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	272	1	7383	3	Y	535	534	0			16
							1	4	589	9							
06	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	291	1	8176	3	Y	689	684	0			21
							58	4	758	9							
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	165	1	4437	3	Y	480	491	0			8
							5	4	528	9							
03	5549	X	3402	-0-	-2147	-0-	93	1	2975	3	Y	300	303	0			5
							4	4	330	9							
04	5760	X	3571	-0-	-2189	-0-	106	1	3133	3	Y	294	290	0			9
							9	4	323	9							
05	5952	X	3790	-0-	-2162	-0-	123	1	3334	3	Y	303	301	0			11
							333	9									
06	5490	X	2743	-0-	-2747	-0-	84	1	2369	3	Y	248	250	0			9
							17	4	273	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2234	-0-	-846	-0-	85	1	2075	3	Y	67	67	0			8
							74	9									
03	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	97	1	2379	3	Y	83	84	0			7
							3	4	91	9							
04	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	103	1	2465	3	Y	105	104	0			8
							1	4	116	9							
05	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	115	1	2664	3	Y	103	103	0			8
							8	4	113	9							
06	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	109	1	2531	3	Y	89	89	0			8
							9	4	98	9							
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	214	1	5251	3	Y	523	513	0			16
							575	9									
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	220	1	5367	3	Y	550	556	0			10
							7	4	605	9							
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	198	1	4749	3	Y	478	477	0			11
							2	4	526	9							
05	5580	X	5442	-0-	-138	-0-	203	1	4698	3	Y	479	481	0			9
							14	4	527	9							
06	5400	X	5063	-0-	-337	-0-	189	1	4399	3	Y	417	416	0			10
							16	4	459	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2440	-0-	-360	9448	54	1	2039	3	Y	314	327	0			11
							2	4	345	9							
03	3100	N	3257	-0-	157	9605	104	1	2674	3	Y	427	427	0			11
							9	4	470	9							
04	3000	N	2690	-0-	-310	9295	88	1	2211	3	Y	335	308	0			38
							22	4	369	9							
05	3100	N	2659	-0-	-441	8854	89	1	2256	3	Y	284	312	0			10
							2	4	312	9							
06	11098	X	2244	-0-	-8854	-0-	68	1	1772	3	Y	333	333	0			10
							38	4	366	9							
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					10

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2534	-0-	-266	-0-	91	1	2082	3	Y	285	310	0			24
							47	4	314	9							
03	2728	X	1902	-0-	-826	-0-	97	1	1541	3	Y	187	201	0			10
							58	4	206	9							
04	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	74	1	1980	3	Y	229	205	0			34
							31	4	252	9							
05	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	102	1	2575	3	Y	286	293	0			27
							22	4	315	9							
06	3000	X	1820	-0-	-1180	-0-	39	1	1577	3	Y	126	139	0			14
							65	4	139	9							
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	3620	-0-	-2540	-0-	172	1	2791	3	Y	596	596	0			10
							1	4	656	9							
03	6696	X	376	-0-	-6320	-0-	15	1	291	3	Y	64	73	0			1
							70	9									
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	238	1	4961	3	Y	731	699	0			33
							804	9									
05	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	205	1	3660	3	Y	578	594	0			17
							636	9									
06	4950	X	202	-0-	-4748	-0-	9	1	168	3	Y	23	38	0			2
							25	9									
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2515	-0-	-397	-0-	30	1	1945	3	Y	471	485	0			37
							22	4	518	9							
03	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	43	1	2428	3	Y	445	461	0			21
							9	4	490	9							
04	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	44	1	2154	3	Y	393	392	0			22
							17	4	432	9							
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	58	1	2621	3	Y	473	470	0			25
							30	4	520	9							
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	60	1	2839	3	Y	486	484	0	4	1	23
							102	4	535	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4475	-0-	-425	-0-	140	1	3762	3	Y	517	516	0			10
							4	4	569	9							
03	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	122	1	3863	3	Y	521	521	0			10
							5	4	573	9							
04	5250	X	3650	-0-	-1600	-0-	105	1	3110	3	Y	387	385	0			12
							9	4	426	9							
05	4960	X	3651	-0-	-1309	-0-	116	1	3128	3	Y	370	368	0			14
							407	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	159	1	4473	3	Y	470	467	0			17
							32	4	517	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	55	1	3667	3	Y	915	929	0			50
							42	4	1007	9							
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	72	1	4110	3	Y	1030	1054	0			26
							16	4	1133	9							
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	79	1	3819	3	Y	777	775	0			28
							30	4	855	9							
05	4743	X	3833	-0-	-910	-0-	64	1	2909	3	Y	751	747	0			32
							34	4	826	9							
06	4590	X	4187	-0-	-403	-0-	66	1	3136	3	Y	793	789	0	7	1	29
							113	4	872	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2920	-0-	-160	-0-	104	1	2554	3	Y	238	235	0			7
							262	9									
03	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	112	1	2758	3	Y	335	336	0			6
							4	4	369	9							
04	4290	X	3294	-0-	-996	-0-	117	1	2803	3	Y	339	338	0			7
							1	4	373	9							
05	4433	X	3346	-0-	-1087	-0-	121	1	2820	3	Y	360	360	0			7
							9	4	396	9							
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	187	1	4337	3	Y	559	553	0			13
							15	4	615	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	5816	-0-	-1128	-0-	199	1	4891	3	Y	660	649	0			20
							726	9									
03	7192	X	6407	-0-	-785	-0-	220	1	5412	3	Y	697	704	0			13
							8	4	767	9							
04	6960	X	6593	-0-	-367	-0-	232	1	5576	3	Y	712	708	0			17
							2	4	783	9							
05	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	213	1	4931	3	Y	603	607	0			13
							15	4	663	9							
06	6240	X	6019	-0-	-221	-0-	222	1	5165	3	Y	557	555	0			15
							19	4	613	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	81	1	1846	3	Y	227	231	0			22
							41	4	250	9							
03	2418	X	2017	-0-	-401	-0-	107	1	1686	3	Y	146	156	0			12
							63	4	161	9							
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	71	1	1810	3	Y	378	342	0			36
							16	4	416	9							
06	3000	N	3058	-0-	58	58	64	1	2606	3	Y	254	257	0			33
							109	4	279	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	174	1	4681	3	Y	502	509	0			7
							5	4	552	9							
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	140	1	4434	3	Y	468	469	0			6
							5	4	515	9							
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	158	1	4701	3	Y	447	441	0			12
							14	4	492	9							
05	5084	X	5017	-0-	-67	-0-	165	1	4449	3	Y	366	366	0			12
							403	9									
06	4920	X	4845	-0-	-75	-0-	149	1	4189	3	Y	434	432	0			14
							30	4	477	9							
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	49	1	3265	3	Y	627	643	0			45
							38	4	690	9							
03	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	60	1	3407	3	Y	662	682	0			25
							13	4	728	9							
04	4230	X	4048	-0-	-182	-0-	68	1	3260	3	Y	632	631	0			26
							25	4	695	9							
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	81	1	3679	3	Y	644	641	0			29
							43	4	708	9							
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	73	1	3423	3	Y	573	571	0	5	1	26
							123	4	630	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	55	1	3627	3	Y	655	689	0			71
							41	4	721	9							
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	70	1	4043	3	Y	681	714	0			38
							16	4	749	9							
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	81	1	3910	3	Y	649	647	0			40
							30	4	714	9							
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	102	1	4620	3	Y	767	763	0			44
							54	4	844	9							
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	94	1	4425	3	Y	717	715	0	7	1	39
							159	4	789	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2881	-0-	-563	-0-	37	1	2451	3	Y	332	347	0			40
							28	4	365	9							
03	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	51	1	2930	3	Y	455	471	0			24
							11	4	501	9							
04	3690	X	3313	-0-	-377	-0-	56	1	2702	3	Y	485	483	0			26
							21	4	534	9							
05	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	60	1	2736	3	Y	505	503	0			28
							32	4	556	9							
06	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	51	1	2367	3	Y	436	435	0	4	1	25
							84	4	480	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	13	1	870	3	Y	648	647	0			48
							10	4	713	9							
03	1891	X	864	-0-	-1027	-0-	11	1	606	3	Y	223	244	0			27
							2	4	245	9							
04	1830	X	834	-0-	-996	-0-	9	1	460	3	Y	328	326	0			29
							4	4	361	9							
05	1767	X	439	-0-	-1328	-0-	4	1	183	3	Y	227	227	0			29
							2	4	250	9							
06	1710	X	144	-0-	-1566	-0-	1	1	45	3	Y	87	90	0	1	1	25
							2	4	96	9							
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	59	1	3947	3	Y	713	733	0			54
							46	4	784	9							
03	5332	X	5174	-0-	-158	-0-	74	1	4246	3	Y	762	784	0			32
							16	4	838	9							
04	5160	X	4721	-0-	-439	-0-	80	1	3851	3	Y	691	689	0			34
							30	4	760	9							
05	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	92	1	4147	3	Y	750	747	0			37
							48	4	825	9							
06	5160	X	4770	-0-	-390	-0-	81	1	3804	3	Y	680	678	0	6	1	33
							137	4	748	9							
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2213	-0-	2213	7404	71	1	1738	3	Y	367	363	0			11
							404	9									
03	T. A.		946	-0-	946	8350	27	1	657	3	Y	237	243	0			5
							1	4	261	9							
04	T. A.		4560	-0-	4560	12910	146	1	3503	3	Y	827	813	0			19
							1	4	910	9							
05	16315	X	3405	-0-	-12910	-0-	115	1	2670	3	Y	556	564	0			11
							8	4	612	9							
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	128	1	2976	3	Y	502	501	0			12
							11	4	552	9							
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	197	1	2844	3	Y	529	567	0			31
							582	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	231	1	3097	3	Y	590	593	0			28
							649	9									
04	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	213	1	2630	3	Y	462	431	0			59
							1	4	508	9							
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	255	1	3179	3	Y	522	539	0			42
							2	4	574	9							
06	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	218	1	2919	3	Y	425	430	0			37
							15	4	468	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3145	-0-	-1783	-0-	35	1	2353	3	Y	664	682	0			37
							27	4	730	9							
03	5456	X	3323	-0-	-2133	-0-	48	1	2709	3	Y	505	524	0			18
							10	4	556	9							
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	70	1	3367	3	Y	555	553	0			20
							26	4	611	9							
05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	62	1	2815	3	Y	506	503	0			23
							33	4	557	9							
06	3600	X	3109	-0-	-491	-0-	52	1	2429	3	Y	492	491	0	4	1	20
							87	4	541	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4600	-0-	-356	-0-	59	1	3917	3	Y	526	543	0			46
							45	4	579	9							
03	5487	X	5475	-0-	-12	-0-	82	1	4670	3	Y	641	660	0			27
							18	4	705	9							
04	5310	X	5182	-0-	-128	-0-	91	1	4399	3	Y	598	596	0			29
							34	4	658	9							
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	125	1	5643	3	Y	746	742	0			33
							65	4	821	9							
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	106	1	4968	3	Y	513	513	0	5	1	28
							178	4	564	9							
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	50	1	3305	3	Y	593	613	0			48
							38	4	652	9							
03	5394	X	3123	-0-	-2271	-0-	46	1	2643	3	Y	385	407	0			26
							10	4	424	9							
04	5220	X	2656	-0-	-2564	-0-	47	1	2230	3	Y	329	328	0			27
							17	4	362	9							
05	5394	X	3208	-0-	-2186	-0-	57	1	2578	3	Y	494	491	0			30
							30	4	543	9							
06	4710	X	2736	-0-	-1974	-0-	45	1	2158	3	Y	414	414	0	4	1	26
							78	4	455	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					26

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	118	1	679	3	Y	103	116	0			17
							1	4	113	9							
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	157	1	1173	3	Y	65	68	0			14
							72	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	235	1	1363	3	Y	115	97	0			32
							127	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	256	1	1514	3	Y	226	226	0			32
							1	4	249	9							
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	203	1	1670	3	Y	85	89	0			28
							2	4	94	9							
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		544	-0-	544	3578	6	1	345	3	Y	173	176	0			3
							3	4	190	9							
03	T. A.		1166	-0-	1166	4744	18	1	1026	3	Y	107	108	0			2
							4	4	118	9							
04	T. A.		655	-0-	655	5399	12	1	587	3	Y	46	46	0			2
							5	4	51	9							
05	7248	X	1849	-0-	-5399	-0-	37	1	1654	3	Y	126	125	0			3
							19	4	139	9							
06	1140	X	955	-0-	-185	-0-	16	1	734	3	Y	163	162	0	1	1	3
							26	4	179	9							
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	274	1	3979	3	Y	294	315	0			18
							1	4	323	9							
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	311	1	4175	3	Y	291	294	0			15
							320	9									
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	366	1	4502	3	Y	239	222	0			32
							1	4	263	9							
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	350	1	4366	3	Y	236	247	0			21
							3	4	260	9							
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	352	1	4719	3	Y	196	199	0			18
							24	4	216	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21137	X	4531	-0-	-16606	-0-	278	1	4032	3	Y	200	215	0			13
							1	4	220	9							
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	303	1	4060	3	Y	173	176	0			10
							190	9									
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	340	1	4183	3	Y	155	144	0			21
							1	4	171	9							
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	369	1	4610	3	Y	148	156	0			13
							3	4	163	9							
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	229	1	3070	3	Y	101	104	0			10
							16	4	111	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	143	1	3519	3	Y	550	542	0			15
							605	9									
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	136	1	3338	3	Y	544	550	0			9
							5	4	598	9							
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	153	1	3661	3	Y	611	606	0			14
							1	4	672	9							
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	170	1	3940	3	Y	549	552	0			11
							12	4	604	9							
06	2580	X	755	-0-	-1825	-0-	27	1	626	3	Y	91	99	0			3
							2	4	100	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	123	1	2643	3	Y	121	121	0			8
							1	4	133	9							
*09	2700	X	2690	-0-	-10	-0-	104	1	2446	3	Y	127	128	0			7
							140	9									
10	2790	X	1263	-0-	-1527	-0-	50	1	1110	3	Y	94	95	0			6
							103	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	125	1	2757	3	Y	253	247	0			12
							278	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	106	1	2504	3	Y	216	215	0			13
							1	4	238	9							
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	76	1	2604	3	Y	232	232	0			13
							255	9									
02	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	53	1	1942	3	Y	154	150	0			17
							169	9									
03	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	79	1	2373	3	Y	209	213	0			13
							5	4	230	9							
04	2700	X	2466	-0-	-234	-0-	82	1	2151	3	Y	211	196	0			28
							1	4	232	9							
05	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	89	1	2059	3	Y	167	178	0			17
							184	9									
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	85	1	1928	3	Y	172	173	0			16
							13	4	189	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	247	1	1267	3	Y	168	172	0			22
							2	4	185	9							
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	222	1	1421	3	Y	217	208	0			31
							1	4	239	9							
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	190	1	1158	3	Y	186	176	0			41
							2	4	205	9							
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	28	1	973	3	Y	123	140	0			24
							1	4	135	9							
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	153	1	783	3	Y	108	100	0			32
							1	4	119	9							
*04	1500	N	775	-0-	-725	-0-	124	1	561	3	Y	80	82	0			30
							2	4	88	9							
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	224	1	1556	3	Y	149	153	0			26
							2	4	164	9							
06	1020	N	719	-0-	-301	-0-	71	1	583	3	Y	58	58	0			26
							1	4	64	9							
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					26

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2541	-0-	-259	325	64	1	2245	3	Y	211	195	0			30
							232	9									
03	3100	N	2866	-0-	-234	91	58	1	2533	3	Y	250	262	0			18
							275	9									
04	2391	X	2300	-0-	-91	-0-	49	1	2133	3	Y	107	104	0			21
							118	9									
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	61	1	2144	3	Y	94	106	0			9
							103	9									
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	43	1	2132	3	Y	134	128	0			15
							3	4	147	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	19	48	0			7
							21	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	154	1	702	3	Y	165	121	0			44
							3	4	182	9							
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	105	1	731	3	Y	114	136	0			22
							1	4	125	9							
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	29	36	0			15
							32	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	295	1	4275	3	Y	314	337	0			15
							1	4	345	9							
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	359	1	4814	3	Y	318	321	0			12
							350	9									
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	440	1	5419	3	Y	250	233	0			29
							1	4	275	9							
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	379	1	4734	3	Y	221	234	0			16
							3	4	243	9							
06	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	289	1	3882	3	Y	198	199	0			15
							20	4	218	9							
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	3	Y	166	169	0			9
							183	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	3	Y	195	181	0			14
							1	4	215	9							
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	92	1	1225	3	Y	193	190	0			17
							6	4	212	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	2988	-0-	-1632	-0-	75	1	2755	3	Y	143	139	0			7
							1	4	157	9							
03	4991	X	3417	-0-	-1574	-0-	105	1	3135	3	Y	155	158	0			4
							6	4	171	9							
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	146	1	3786	3	Y	177	164	0			17
							1	4	195	9							
05	3410	X	1328	-0-	-2082	-0-	52	1	1213	3	Y	57	64	0			10
							63	9									
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	180	1	4099	3	Y	186	185	0			11
							29	4	205	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5311	-0-	-205	-0-	127	1	4649	3	Y	485	473	0			20
							1	4	534	9							
03	6107	X	5401	-0-	-706	-0-	157	1	4689	3	Y	496	506	0			10
							9	4	546	9							
04	5700	X	5653	-0-	-47	-0-	190	1	4927	3	Y	486	452	0			44
							1	4	535	9							
05	5890	X	4165	-0-	-1725	-0-	155	1	3613	3	Y	360	379	0			25
							1	4	396	9							
06	5700	X	4303	-0-	-1397	-0-	167	1	3788	3	Y	293	298	0			20
							26	4	322	9							
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4393	-0-	-395	-0-	107	1	3938	3	Y	315	306	0			12
							1	4	347	9							
03	6138	X	4667	-0-	-1471	-0-	136	1	4080	3	Y	403	409	0			6
							8	4	443	9							
04	5940	X	3605	-0-	-2335	-0-	121	1	3156	3	Y	297	276	0			27
							1	4	327	9							
05	5518	X	4356	-0-	-1162	-0-	169	1	3937	3	Y	226	237	0			16
							1	4	249	9							
06	5190	X	2621	-0-	-2569	-0-	101	1	2303	3	Y	183	186	0			13
							16	4	201	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4298	-0-	-714	-0-	104	1	3840	3	Y	321	313	0			10
							1	4	353	9							
03	5394	X	4685	-0-	-709	-0-	137	1	4104	3	Y	396	403	0			3
							8	4	436	9							
04	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	150	1	3883	3	Y	365	339	0			29
							1	4	402	9							
05	5611	X	4511	-0-	-1100	-0-	172	1	4012	3	Y	296	309	0			16
							1	4	326	9							
06	4620	X	4510	-0-	-110	-0-	178	1	4040	3	Y	240	243	0			13
							28	4	264	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	2201	X	1086	-0-	-1115	-0-	37	1	947	3	Y	90	90	0			-0-
							3	4	99	9							
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	93	1	2368	3	Y	209	192	0			17
							24	4	230	9							
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2252	3	Y	210	223	0			4
							2	4	231	9							
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	87	1	2287	3	Y	241	241	0			4
							50	4	265	9							
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	1877	-0-	-1595	-0-	43	1	1623	3	Y	191	203	0			11
							1	4	210	9							
03	3844	X	1383	-0-	-2461	-0-	45	1	1144	3	Y	173	172	0			12
							4	4	190	9							
04	3720	X	1227	-0-	-2493	-0-	41	1	1019	3	Y	143	131	0			24
							10	4	157	9							
05	3410	X	1561	-0-	-1849	-0-	53	1	1340	3	Y	152	168	0			8
							1	4	167	9							
06	3300	X	1852	-0-	-1448	-0-	60	1	1569	3	Y	172	172	0			8
							34	4	189	9							
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3595	-0-	-941	-0-	78	1	2914	3	Y	546	568	0			24
							2	4	601	9							
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	164	1	4199	3	Y	944	944	0			24
							14	4	1038	9							
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	178	1	4532	3	Y	925	851	0			98
							46	4	1018	9							
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	176	1	4463	3	Y	938	1008	0			28
							3	4	1032	9							
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	152	1	4000	3	Y	899	900	0			27
							87	4	989	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4645	-0-	-535	-0-	122	1	3900	3	Y	561	579	0			57
							6	4	617	9							
03	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	132	1	4610	3	Y	599	600	0			56
							5	4	659	9							
04	5550	X	4922	-0-	-628	-0-	118	1	4184	3	Y	559	492	0			123
							5	4	615	9							
05	5735	X	4956	-0-	-779	-0-	117	1	4273	3	Y	506	583	0			46
							9	4	557	9							
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	148	1	6144	3	Y	533	532	0			47
							53	4	586	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2907	-0-	-453	-0-	81	1	2582	3	Y	218	224	0			18
							4	4	240	9							
03	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	88	1	3040	3	Y	220	221	0			17
							3	4	242	9							
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	79	1	2800	3	Y	218	191	0			44
							3	4	240	9							
05	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	79	1	2865	3	Y	186	215	0			15
							6	4	205	9							
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	72	1	3003	3	Y	208	207	0			16
							26	4	229	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	73	1	2722	3	Y	407	425	0			13
							2	4	448	9							
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	132	1	3358	3	Y	587	587	0			13
							11	4	646	9							
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	130	1	3298	3	Y	568	522	0			59
							33	4	625	9							
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	123	1	3101	3	Y	529	575	0			13
							2	4	582	9							
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	85	1	2243	3	Y	431	431	0			13
							49	4	474	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	10	18	0			3
							11	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	Y	159	136	0			26
							5	4	175	9							
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	Y	157	130	0			53
							12	4	173	9							
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	32	1	833	3	Y	175	182	0			46
							12	4	193	9							
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	149	1	443	3	Y	94	95	0			45
							13	4	103	9							
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					45

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2762	N	2466	-0-	-296	-0-	86	1	2142	3	Y	203	223	0			40
							15	4	223	9							
03	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	76	1	1806	3	Y	234	226	0			48
							17	4	257	9							
04	2760	X	2418	-0-	-342	-0-	75	1	2073	3	Y	217	184	0			81
							31	4	239	9							
05	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	89	1	2302	3	Y	240	253	0			68
							33	4	264	9							
06	2760	X	1413	-0-	-1347	-0-	325	1	967	3	Y	84	101	0			51
							29	4	92	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					51

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	Y	26	31	0			1
							6	4	29	9							
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	33	1	776	3	Y	57	52	0			6
							7	4	63	9							
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	20	1	573	3	Y	67	55	0			18
							9	4	74	9							
05	1085	N	815	-0-	-270	-0-	25	1	649	3	Y	120	114	0			24
							9	4	132	9							
06	840	N	388	-0-	-452	-0-	83	1	247	3	Y	46	51	0			19
							7	4	51	9							
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4067	-0-	-525	-0-	109	1	3500	3	Y	411	427	0			44
							6	4	452	9							
03	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	113	1	3898	3	Y	432	433	0			43
							3	4	475	9							
04	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	114	1	4004	3	Y	409	359	0			93
							4	4	450	9							
05	5177	X	4474	-0-	-703	-0-	108	1	3965	3	Y	356	412	0			37
							9	4	392	9							
06	5010	X	4586	-0-	-424	-0-	99	1	4107	3	Y	314	316	0			35
							35	4	345	9							
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4254	-0-	-254	-0-	109	1	3505	3	Y	576	584	0			42
							6	4	634	9							
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	122	1	4222	3	Y	601	602	0			41
							4	4	661	9							
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	113	1	4000	3	Y	566	498	0			109
							5	4	623	9							
05	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	103	1	3775	3	Y	487	557	0			39
							8	4	536	9							
06	4860	X	755	-0-	-4105	-0-	15	1	649	3	Y	77	90	0			26
							6	4	85	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3347	-0-	-573	-0-	90	1	2878	3	Y	341	352	0			35
							4	4	375	9							
03	4340	X	3996	-0-	-344	-0-	101	1	3497	3	Y	359	360	0			34
							3	4	395	9							
04	4170	X	3762	-0-	-408	-0-	93	1	3267	3	Y	363	318	0			79
							3	4	399	9							
05	4309	X	3922	-0-	-387	-0-	94	1	3461	3	Y	326	373	0			32
							8	4	359	9							
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	92	1	3827	3	Y	309	309	0			32
							33	4	340	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3344	-0-	-380	-0-	91	1	2897	3	Y	320	327	0			29
							4	4	352	9							
03	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	97	1	3339	3	Y	347	347	0			29
							3	4	382	9							
04	3810	X	3451	-0-	-359	-0-	87	1	3055	3	Y	278	246	0			61
							3	4	306	9							
05	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	87	1	3165	3	Y	276	313	0			24
							6	4	304	9							
06	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	74	1	3109	3	Y	243	244	0			23
							27	4	267	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5117	-0-	-735	-0-	136	1	4365	3	Y	554	562	0			48
							7	4	609	9							
03	6541	X	5945	-0-	-596	-0-	149	1	5153	3	Y	580	581	0			47
							5	4	638	9							
04	6330	X	5495	-0-	-835	-0-	133	1	4742	3	Y	558	490	0			115
							6	4	614	9							
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	141	1	5167	3	Y	546	615	0			46
							11	4	601	9							
06	5760	X	5497	-0-	-263	-0-	116	1	4802	3	Y	489	490	0			45
							41	4	538	9							
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	62	1	2001	3	Y	200	206	0			17
							3	4	220	9							
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	68	1	2359	3	Y	213	213	0			17
							2	4	234	9							
04	2430	N	2428	-0-	-2	-0-	61	1	2144	3	Y	201	177	0			41
							2	4	221	9							
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	64	1	2298	3	Y	176	203	0			14
							4	4	194	9							
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2289	3	Y	197	197	0			14
							19	4	217	9							
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3453	-0-	-999	-0-	94	1	2985	3	Y	336	348	0			31
							4	4	370	9							
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	116	1	3979	3	Y	450	449	0			32
							3	4	495	9							
04	4590	X	4075	-0-	-515	-0-	101	1	3543	3	Y	389	343	0			78
							3	4	428	9							
05	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	92	1	3403	3	Y	351	402	0			27
							8	4	386	9							
06	4440	X	3889	-0-	-551	-0-	84	1	3449	3	Y	297	299	0			25
							29	4	327	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	71	1	2267	3	Y	196	204	0			18
							3	4	216	9							
03	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	69	1	2397	3	Y	204	205	0			17
							2	4	224	9							
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	74	1	2568	3	Y	203	178	0			42
							2	4	223	9							
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	86	1	3114	3	Y	281	306	0			17
							6	4	309	9							
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	70	1	2926	3	Y	212	214	0			15
							25	4	233	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	178	1	4761	3	Y	633	644	0			14
							5	4	696	9							
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	139	1	4384	3	Y	570	571	0			13
							5	4	627	9							
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	148	1	4398	3	Y	510	505	0			18
							13	4	561	9							
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	181	1	4909	3	Y	525	522	0			21
							1	4	578	9							
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	155	1	4357	3	Y	572	571	0			22
							31	4	629	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					22

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	50	1	1968	3	Y	276	278	0			38
							304	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	41	1	2313	3	Y	298	299	0			37
							328	9									
04	3000	N	3206	-0-	206	206	337	1	2480	3	Y	354	307	0			84
							389	9									
05	3100	N	3540	-0-	440	646	462	1	2692	3	Y	351	394	0			41
							386	9									
06	3000	N	3159	-0-	159	805	306	1	2550	3	Y	274	261	0			54
							2	4	301	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					54

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	37	1	2060	3	Y	264	230	1			55
							290	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	16	1	866	3	Y	164	174	1			45
							180	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	21	1	1209	3	Y	173	152	1			66
							2	4	190	9							
05	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	18	1	1019	3	Y	207	227	1			46
							6	4	228	9							
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	3	Y	333	305	1			74
							84	4	366	9							
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2268	-0-	-672	-0-	55	1	1987	3	Y	205	200	0			15
							226	9									
03	3255	X	2576	-0-	-679	-0-	73	1	2211	3	Y	261	266	0			10
							5	4	287	9							
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	85	1	2216	3	Y	274	255	0			29
							1	4	301	9							
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	96	1	2235	3	Y	229	242	0			16
							252	9									
06	2490	X	2193	-0-	-297	-0-	85	1	1942	3	Y	138	141	0			13
							14	4	152	9							
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5925	-0-	-207	-0-	137	1	5046	3	Y	674	657	0			27
							1	4	741	9							
03	6789	X	6429	-0-	-360	-0-	177	1	5329	3	Y	829	842	0			14
							11	4	912	9							
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	213	1	5551	3	Y	938	870	0			82
							2	4	1032	9							
05	6789	X	6638	-0-	-151	-0-	238	1	5548	3	Y	774	807	0			49
							1	4	851	9							
06	6360	X	6268	-0-	-92	-0-	225	1	5128	3	Y	799	805	0			43
							36	4	879	9							
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2898	-0-	-1134	-0-	69	1	2521	3	Y	280	273	0			8
							308	9									
03	4464	X	3325	-0-	-1139	-0-	97	1	2907	3	Y	286	291	0			3
							6	4	315	9							
04	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	113	1	2951	3	Y	281	261	0			23
							1	4	309	9							
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	142	1	3309	3	Y	283	292	0			14
							1	4	311	9							
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	168	1	3798	3	Y	329	331	0			12
							26	4	362	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2479	-0-	-993	-0-	59	1	2135	3	Y	259	253	0			8
							285	9									
03	3844	X	2444	-0-	-1400	-0-	70	1	2102	3	Y	244	249	0			3
							4	4	268	9							
04	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	94	1	2439	3	Y	306	283	0			26
							1	4	337	9							
05	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	119	1	2766	3	Y	383	391	0			18
							421	9									
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	121	1	2748	3	Y	306	310	0			14
							19	4	337	9							
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	59	1	2147	3	Y	78	76	0			12
							86	9									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	82	1	2466	3	Y	86	88	0			10
							5	4	95	9							
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	87	1	2282	3	Y	106	98	0			18
							1	4	117	9							
05	3100	N	3155	-0-	55	55	121	1	2812	3	Y	202	205	0			15
							222	9									
06	2661	N	2606	-0-	-55	-0-	102	1	2311	3	Y	161	163	0			13
							16	4	177	9							
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	829	-0-	-1187	-0-	28	1	702	3	Y	85	157	0			26
							5	4	94	9							
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	79	1	1883	3	Y	256	236	0			46
							18	4	282	9							
04	2490	X	1778	-0-	-712	-0-	55	1	1520	3	Y	164	148	0			62
							23	4	180	9							
05	2573	X	1142	-0-	-1431	-0-	37	1	954	3	Y	125	149	0			38
							13	4	138	9							
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	808	1	2407	3	Y	328	250	0			116
							73	4	361	9							
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					116

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	125	1	3114	3	Y	308	371	0			56
							22	4	339	9							
03	4123	X	2746	-0-	-1377	-0-	97	1	2312	3	Y	286	290	0			52
							22	4	315	9							
04	5070	X	3078	-0-	-1992	-0-	94	1	2607	3	Y	307	256	0			103
							39	4	338	9							
05	5239	X	3133	-0-	-2106	-0-	101	1	2615	3	Y	345	360	0			88
							37	4	380	9							
06	5070	X	1401	-0-	-3669	-0-	310	1	925	3	Y	125	147	0			66
							28	4	138	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					66

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	397	3	Y	1	1	0			7
							1	4	1	9							
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	267	267	0			7
							294	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	49	1	990	3	Y	194	194	0			7
							2	4	213	9							
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	80	1	1435	3	Y	372	371	0			8
							10	4	409	9							
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	51	1	863	3	Y	426	422	0	1	1	11
							6	4	469	9							
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	969	3	Y	109	100	0			13
							7	4	120	9							
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	3	Y	152	142	0			23
							11	4	167	9							
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	35	1	953	3	Y	102	92	0			33
							14	4	112	9							
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1377	3	Y	157	156	0			34
							19	4	173	9							
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	189	1	562	3	Y	62	69	0			27
							17	4	68	9							
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	Y	134	151	0			27
							7	4	147	9							
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	118	119	0			26
							8	4	130	9							
04	1320	N	731	-0-	-589	-0-	23	1	619	3	Y	73	68	0			31
							9	4	80	9							
05	1333	N	873	-0-	-460	-0-	28	1	713	3	Y	111	111	0			31
							10	4	122	9							
06	1020	N	448	-0-	-572	-0-	96	1	288	3	Y	50	53	0			28
							9	4	55	9							
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	55	116	0			16
							2	4	61	9							
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	47	55	0			8
							5	4	52	9							
04	1410	N	482	-0-	-928	-0-	14	1	389	3	Y	66	54	0			20
							6	4	73	9							
05	496	N	180	-0-	-316	-0-	5	1	138	3	Y	32	43	0			9
							2	4	35	9							
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	106	1	316	3	Y	63	50	0			22
							10	4	69	9							
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	N	1132	-0-	-566	-0-	26	1	668	3	Y	394	341	0			53
							5	4	433	9							
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	166	184	0			35
							5	4	183	9							
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	208	172	0			71
							11	4	229	9							
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	Y	174	196	0			49
							11	4	191	9							
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	83	1	246	3	Y	59	74	0			34
							7	4	65	9							
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2007	-0-	-737	-0-	50	1	1817	3	Y	127	125	0			2
							140	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	107	1	3223	3	Y	192	192	0			2
							7	4	211	9							
04	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	99	1	2591	3	Y	161	150	0			13
							1	4	177	9							
05	3348	X	1804	-0-	-1544	-0-	70	1	1622	3	Y	102	109	0			6
							112	9									
06	3240	X	1555	-0-	-1685	-0-	61	1	1390	3	Y	85	85	0			6
							10	4	94	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	63	3	Y	6	6	0			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	80	3	Y	8	8	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1	-0-	-2435	-0-	1	3			Y	-0-	16	0			4
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	1740	X	326	-0-	-1414	-0-	6 36	1 9	284	3	Y	33	33	0			-0-
05	1798	X	1537	-0-	-261	-0-	19 242	1 9	1276	3	Y	220	219	0			1
06	1740	X	1366	-0-	-374	-0-	22 251	1 9	1093	3	Y	228	228	0	1	1	-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2550	X	253	-0-	-2297	-0-	4 36	1 9	213	3	Y	33	32	0			1
05	2635	X	827	-0-	-1808	-0-	10 162	1 9	655	3	Y	147	146	0			2
06	2190	X	1008	-0-	-1182	-0-	15 229	1 9	764	3	Y	208	207	0			3
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3	-0-	-3133	-0-	2	3	1	9	Y	1	33	0			15
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	37 611	1 9	2493	3	Y	555	552	0	1	1	2
06	2820	X	2375	-0-	-445	-0-	36 536	1 9	1803	3	Y	487	487	0	1	1	1
07	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3094	-0-	-574	-0-	74 1	1 4	2736 283	3 9	Y	257	249	0			15
03	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	87 5	1 4	2614 252	3 9	Y	229	235	0			9
04	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	87 1	1 4	2270 218	3 9	Y	198	184	0			23
05	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	110 248	1 9	2565	3	Y	225	231	0			17
06	3330	X	2556	-0-	-774	-0-	100 16	1 4	2275 165	3 9	Y	150	153	0			14
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	5332	-0-	-2004	-0-	133	1	4882	3	Y	287	280	0			28
							1	4	316	9							
03	8122	X	6543	-0-	-1579	-0-	202	1	6055	3	Y	249	257	0			20
							12	4	274	9							
04	7860	X	6771	-0-	-1089	-0-	239	1	6227	3	Y	275	255	0			40
							2	4	303	9							
05	8122	X	5747	-0-	-2375	-0-	228	1	5325	3	Y	175	191	0			24
							1	4	193	9							
06	6780	X	5925	-0-	-855	-0-	237	1	5398	3	Y	229	230	0			23
							38	4	252	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	164	1	6005	3	Y	476	464	0			43
							1	4	524	9							
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	195	1	5858	3	Y	444	458	0			29
							12	4	488	9							
04	5880	X	5841	-0-	-39	-0-	200	1	5207	3	Y	393	365	0			57
							2	4	432	9							
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	231	1	5391	3	Y	435	455	0			37
							1	4	479	9							
06	5880	X	5503	-0-	-377	-0-	212	1	4832	3	Y	386	391	0			32
							34	4	425	9							
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

02	3584	X	2360	-0-	-1224	-0-	58	1	2105	3	Y	179	175	0			16
							197	9									
03	3937	X	3236	-0-	-701	-0-	95	1	2868	3	Y	243	249	0			10
							6	4	267	9							
04	3330	X	3068	-0-	-262	-0-	104	1	2699	3	Y	240	222	0			28
							1	4	264	9							
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	129	1	2983	3	Y	253	264	0			17
							278	9									
06	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	119	1	2702	3	Y	195	198	0			14
							19	4	215	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2244	-0-	-220	-0-	54	1	1957	3	Y	212	207	0			16
							233	9									
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	89	1	2656	3	Y	219	225	0			10
							5	4	241	9							
04	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	85	1	2218	3	Y	197	183	0			24
							1	4	217	9							
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	109	1	2530	3	Y	173	183	0			14
							190	9									
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	108	1	2463	3	Y	151	153	0			12
							17	4	166	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	112	1	4102	3	Y	808	784	0			58
							1	4	889	9							
03	4526	X	3541	-0-	-985	-0-	96	1	2876	3	Y	512	536	0			34
							6	4	563	9							
04	4380	X	2804	-0-	-1576	-0-	88	1	2306	3	Y	372	347	0			59
							1	4	409	9							
05	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	127	1	2953	3	Y	477	500	0			36
							525	9									
06	4380	X	3449	-0-	-931	-0-	123	1	2813	3	Y	448	453	0			31
							20	4	493	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	24	1	2713	3	Y	269	287	0			33
							296	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	268	1	3137	3	Y	305	299	0			39
							336	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	254	1	2916	3	Y	278	251	0			66
							306	9									
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	212	1	2835	3	Y	332	330	0			68
							365	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	228	1	2944	3	Y	283	295	0			56
							311	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	25	1	923	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1769	3	Y	64	59	0			5
							70	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	3	Y	158	158	0			5
							174	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	71	1	1603	3	Y	171	172	0			4
							11	4	188	9							
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	942	-0-	-570	-0-	42	1	415	3	Y	441	452	0			20
							485	9									
03	1674	X	1257	-0-	-417	-0-	81	1	923	3	Y	229	237	0			12
							1	4	252	9							
04	1920	X	620	-0-	-1300	-0-	10	1	488	3	Y	111	116	0			7
							122	9									
05	1984	X	623	-0-	-1361	-0-	7	1	455	3	Y	146	145	0			8
							161	9									
06	1230	X	546	-0-	-684	-0-	7	1	346	3	Y	175	175	0			8
							193	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1214	-0-	-2034	-0-	56	1	865	3	Y	266	272	0			4
							293	9									
03	3503	X	2102	-0-	-1401	-0-	107	1	1474	3	Y	474	470	0			8
							521	9									
04	3330	X	511	-0-	-2819	-0-	17	1	327	3	Y	152	149	0			11
							167	9									
05	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	107	1	1851	3	Y	836	810	0			37
							2	4	920	9							
06	2610	X	1852	-0-	-758	-0-	101	1	1387	3	Y	310	336	0			11
							23	4	341	9							
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					11

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	32	1	1136	3	Y	84	75	0			12
							92	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	53	1	2327	3	Y	345	333	0			24
							380	9									
04	3000	N	3007	-0-	7	7	56	1	2466	3	Y	441	385	0			80
							485	9									
05	3100	N	3800	-0-	700	707	89	1	3120	3	Y	537	564	0			53
							591	9									
06	3000	N	3314	-0-	314	1021	62	1	3103	3	Y	132	163	0			22
							4	4	145	9							
07	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2562	-0-	-434	-0-	62	1	2265	3	Y	214	208	0			18
							235	9									
03	3317	X	2400	-0-	-917	-0-	71	1	2118	3	Y	188	194	0			12
							4	4	207	9							
04	2850	X	2122	-0-	-728	-0-	71	1	1867	3	Y	166	154	0			24
							1	4	183	9							
05	2945	X	1930	-0-	-1015	-0-	74	1	1709	3	Y	134	144	0			14
							147	9									
06	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	95	1	2162	3	Y	99	101	0			12
							15	4	109	9							
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1557	-0-	-431	-0-	48	1	1268	3	Y	218	226	0			1
							1	4	240	9							
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	59	1	1876	3	Y	251	250	0			2
							2	4	276	9							
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	69	1	2058	3	Y	212	210	0			4
							6	4	233	9							
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	78	1	2120	3	Y	231	229	0			6
							254	9									
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	3	Y	269	268	0			7
							14	4	296	9							
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	147	1	3946	3	Y	349	355	0			4
							4	4	384	9							
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	157	1	4972	3	Y	401	401	0			4
							6	4	441	9							
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	151	1	4465	3	Y	371	367	0			8
							13	4	408	9							
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	174	1	4746	3	Y	429	424	0			13
							1	4	472	9							
06	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	151	1	4231	3	Y	377	379	0			11
							30	4	415	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	368	1	5336	3	Y	720	758	0			33
							1	4	792	9							
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	441	1	5937	3	Y	818	820	0			31
							1	4	900	9							
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	476	1	5866	3	Y	676	629	0			78
							2	4	744	9							
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	451	1	5635	3	Y	686	715	0			49
							4	4	755	9							
06	6480	X	6072	-0-	-408	-0-	379	1	5081	3	Y	533	542	0			40
							26	4	586	9							
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2611	-0-	-217	-0-	80	1	2143	3	Y	351	354	0			4
							2	4	386	9							
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	82	1	2592	3	Y	383	383	0			4
							3	4	421	9							
04	3180	X	3099	-0-	-81	-0-	88	1	2616	3	Y	352	348	0			8
							8	4	387	9							
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	124	1	3354	3	Y	425	421	0			12
							468	9									
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	134	1	3758	3	Y	508	505	0			15
							27	4	559	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	130	-0-	-52	-0-	3	1	124	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2100	-0-	-1456	-0-	46	1	1695	3	Y	325	351	0			28
							1	4	358	9							
03	3937	X	3852	-0-	-85	-0-	121	1	3095	3	Y	569	569	0			28
							10	4	626	9							
04	3810	X	1566	-0-	-2244	-0-	50	1	1266	3	Y	215	199	0			44
							13	4	237	9							
05	3937	X	2055	-0-	-1882	-0-	21	1	519	3	Y	1377	1401	0			20
							1515	9									
06	3810	X	1153	-0-	-2657	-0-	16	1	425	3	Y	639	643	0			16
							9	4	703	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	76	1	2848	3	Y	483	502	0			25
							2	4	531	9							
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	111	1	2850	3	Y	632	632	0			25
							10	4	695	9							
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	128	1	3262	3	Y	569	524	0			70
							33	4	626	9							
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	120	1	3046	3	Y	469	515	0			24
							2	4	516	9							
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	109	1	2856	3	Y	256	257	0			23
							62	4	282	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3313	-0-	-411	-0-	68	1	2566	3	Y	615	624	0			15
							2	4	677	9							
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	134	1	3405	3	Y	922	922	0			15
							11	4	1014	9							
04	3990	X	3505	-0-	-485	-0-	97	1	2468	3	Y	832	766	0			81
							25	4	915	9							
05	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	112	1	2838	3	Y	648	706	0			23
							2	4	713	9							
06	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	116	1	3047	3	Y	324	326	0			21
							66	4	356	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5256	-0-	-64	-0-	166	1	4463	3	Y	565	580	0			7
							5	4	622	9							
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	170	1	5391	3	Y	655	654	0			8
							7	4	721	9							
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	186	1	5501	3	Y	538	533	0			13
							16	4	592	9							
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	237	1	6450	3	Y	594	589	0			18
							1	4	653	9							
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	197	1	5529	3	Y	620	620	0			18
							39	4	682	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1865	-0-	-1271	-0-	57	1	1530	3	Y	251	255	0			2
							2	4	276	9							
03	3224	X	1730	-0-	-1494	-0-	43	1	1365	3	Y	291	291	0			2
							2	4	320	9							
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	44	1	1310	3	Y	271	268	0			5
							4	4	298	9							
05	2077	X	1598	-0-	-479	-0-	46	1	1251	3	Y	274	272	0			7
							301	9									
06	2010	X	1712	-0-	-298	-0-	49	1	1383	3	Y	245	246	0			6
							10	4	270	9							
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
03	2883	X	32	-0-	-2851	-0-	1	1	27	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	47	1	1182	3	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	3000	N	4626	-0-	1626	1626	152	1	3985	3	Y	365	364	0			1
							87	4	402	9							
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	1595					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	25	1	944	3	Y	289	292	0			5
							1	4	318	9							
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	976	3	Y	287	288	0			4
							3	4	316	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	35	1	887	3	Y	284	261	0			27
							9	4	312	9							
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	832	3	Y	207	227	0			7
							1	4	228	9							
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	124	124	0			7
							19	4	136	9							
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3562	-0-	-750	-0-	85	1	3127	3	Y	317	309	0			31
							1	4	349	9							
03	4774	X	4296	-0-	-478	-0-	125	1	3759	3	Y	367	375	0			23
							8	4	404	9							
04	4620	X	3514	-0-	-1106	-0-	116	1	3010	3	Y	352	327	0			48
							1	4	387	9							
05	4774	X	2463	-0-	-2311	-0-	90	1	2078	3	Y	268	288	0			28
							295	9									
06	4620	X	2781	-0-	-1839	-0-	104	1	2355	3	Y	278	279	0			27
							16	4	306	9							
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	115	1	1723	3	Y	127	129	0			3
							140	9									
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1081	3	Y	127	125	0			5
							140	9									
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	780	N	167	-0-	-613	-0-	9	1	136	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	41	40	0			2
							3	4	45	9							
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	3	Y	178	160	0			20
							196	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	682	3	Y	80	95	0			5
							88	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1148	3	Y	124	124	0			5
							136	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	Y	76	72	0			9
							84	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	91	1	1137	3	Y	125	125	0			9
							1	4	138	9							
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	938	3	Y	64	68	0			5
							5	4	70	9							
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4077	-0-	-459	-0-	89	1	3346	3	Y	581	603	0			22
							3	4	639	9							
03	5022	X	3526	-0-	-1496	-0-	104	1	2654	3	Y	690	691	0			21
							9	4	759	9							
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	225	1	5701	3	Y	1581	1451	0			151
							57	4	1739	9							
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	196	1	4942	3	Y	1176	1285	0			42
							3	4	1294	9							
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	196	1	5150	3	Y	630	634	0			38
							112	4	693	9							
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2464	-0-	-616	-0-	65	1	2307	3	Y	84	76	0			12
							92	9									
03	3410	X	1691	-0-	-1719	-0-	36	1	1561	3	Y	85	91	0			6
							94	9									
04	2940	X	1691	-0-	-1249	-0-	30	1	1307	3	Y	322	272	0			56
							354	9									
05	3038	X	608	-0-	-2430	-0-	16	1	567	3	Y	23	72	0			7
							25	9									
06	2940	X	449	-0-	-2491	-0-	8	1	425	3	Y	14	18	0			3
							1	4	15	9							
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2641	-0-	-159	-0-	70	1	2414	3	Y	140	151	0			24
							3	4	154	9							
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	586	1	2992	3	Y	204	174	0			54
							4	4	224	9							
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	640	1	2907	3	Y	208	192	0			70
							12	4	229	9							
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	412	1	2859	3	Y	135	176	0			29
							4	4	149	9							
06	3150	X	1608	-0-	-1542	-0-	167	1	1356	3	Y	76	73	0			32
							1	4	84	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3569	-0-	-407	-0-	99	1	3133	3	Y	303	315	0			32
							4	4	333	9							
03	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	112	1	3868	3	Y	345	345	0			32
							3	4	380	9							
04	4260	X	4138	-0-	-122	-0-	105	1	3675	3	Y	323	285	0			70
							3	4	355	9							
05	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	95	1	3480	3	Y	289	333	0			26
							8	4	318	9							
06	4230	X	3972	-0-	-258	-0-	87	1	3569	3	Y	260	261	0			25
							30	4	286	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	63	1	2303	3	Y	264	257	0			12
							290	9									
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2162	3	Y	210	216	0			6
							4	4	231	9							
04	2520	N	1672	-0-	-848	-0-	58	1	1487	3	Y	115	108	0			13
							127	9									
05	2604	N	2028	-0-	-576	-0-	77	1	1784	3	Y	152	157	0			8
							167	9									
06	2400	N	2367	-0-	-33	-0-	91	1	2067	3	Y	177	178	0			7
							14	4	195	9							
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1038	3	Y	186	181	0			14
							205	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	39	1	1172	3	Y	227	232	0			9
							2	4	250	9							
04	1500	N	403	-0-	-1097	-0-	12	1	322	3	Y	63	60	0			12
							69	9									
05	1395	N	360	-0-	-1035	-0-	12	1	287	3	Y	55	60	0			7
							61	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	3	Y	168	167	0			8
							9	4	185	9							
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					8

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	438	3	Y	243	263	0			18
							267	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	3	Y	385	386	0			17
							1	4	424	9							
04	720	N	468	-0-	-252	-0-	8	1	366	3	Y	85	92	0			10
							94	9									
05	744	N	513	-0-	-231	-0-	6	1	375	3	Y	120	120	0			10
							132	9									
06	720	N	495	-0-	-225	-0-	7	1	342	3	Y	133	133	0			10
							146	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	2580	X	2007	-0-	-573	-0-	33	1	1594	3	Y	345	344	0			1
							380	9									
05	2666	X	2322	-0-	-344	-0-	25	1	1702	3	Y	541	539	0	1	1	2
							595	9									
06	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	27	1	1385	3	Y	534	532	0	1	1	3
							587	9									
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	236	-0-	-1136	-0-	13	1	131	3	Y	84	96	0			6
							92	9									
03	2697	X	396	-0-	-2301	-0-	25	1	285	3	Y	78	80	0			4
							86	9									
04	2610	X	1029	-0-	-1581	-0-	16	1	793	3	Y	200	200	0			4
							220	9									
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	9	1	627	3	Y	185	184	0			5
							204	9									
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	11	1	538	3	Y	206	206	0			5
							227	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	312	1	4519	3	Y	530	566	0			31
							1	4	583	9							
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	338	1	4530	3	Y	526	532	0			25
							579	9									
04	5250	X	5050	-0-	-200	-0-	343	1	4220	3	Y	442	410	0			57
							1	4	486	9							
05	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	348	1	4348	3	Y	429	449	0			37
							3	4	472	9							
06	5250	X	4621	-0-	-629	-0-	293	1	3934	3	Y	340	345	0			32
							20	4	374	9							
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	2371	-0-	-2053	-0-	148	1	2136	3	Y	79	81	0			11
							87	9									
03	3069	X	2363	-0-	-706	-0-	160	1	2153	3	Y	45	47	0			9
							50	9									
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	172	1	2130	3	Y	35	33	0			11
							1	4	39	9							
05	2635	X	959	-0-	-1676	-0-	69	1	872	3	Y	15	18	0			8
							1	4	17	9							
06	2550	X	1118	-0-	-1432	-0-	76	1	1011	3	Y	24	23	0			9
							5	4	26	9							
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	146	1	2114	3	Y	161	176	0			7
							177	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	228	1	3063	3	Y	211	210	0			8
							232	9									
04	3510	X	2636	-0-	-874	-0-	188	1	2318	3	Y	117	112	0			13
							1	4	129	9							
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	273	1	3405	3	Y	131	135	0			9
							2	4	144	9							
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	233	1	3127	3	Y	127	126	0			10
							16	4	140	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3051	-0-	-1485	-0-	183	1	2644	3	Y	204	228	0			18
							224	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	308	1	4126	3	Y	365	360	0			23
							402	9									
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	428	1	5263	3	Y	362	333	0			52
							1	4	398	9							
05	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	301	1	3769	3	Y	378	392	0			38
							3	4	416	9							
06	4680	X	3056	-0-	-1624	-0-	189	1	2529	3	Y	295	299	0			34
							13	4	325	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1691	-0-	-297	-0-	39	1	1409	3	Y	221	216	0			19
							243	9									
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	85	1	2558	3	Y	357	362	0			14
							5	4	393	9							
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	90	1	2343	3	Y	260	242	0			32
							1	4	286	9							
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	99	1	2291	3	Y	231	243	0			20
							254	9									
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	95	1	2164	3	Y	240	242	0			18
							15	4	264	9							
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	4025	-0-	-91	-0-	359	1	3135	3	Y	482	483	0			30
							1	4	530	9							
03	4557	X	3717	-0-	-840	-0-	387	1	2829	3	Y	453	456	0			27
							3	4	498	9							
04	4410	X	1680	-0-	-2730	-0-	200	1	1281	3	Y	181	179	0			29
							199	9									
05	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	334	1	3391	3	Y	399	383	0			45
							19	4	439	9							
06	4320	X	3187	-0-	-1133	-0-	191	1	2587	3	Y	347	7	0	307	1	78
							27	4	382	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					78

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	290	1	2522	3	Y	563	564	0			35
							619	9									
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	317	1	2317	3	Y	546	549	0			32
							2	4	601	9							
04	2940	X	2612	-0-	-328	-0-	295	1	1889	3	Y	389	381	0			40
							428	9									
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	264	1	2685	3	Y	558	540	0			58
							15	4	614	9							
06	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	155	1	2108	3	Y	398	7	0	354	1	95
							22	4	438	9							
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3266	-0-	-262	-0-	289	1	2516	3	Y	419	420	0			24
							461	9									
03	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	384	1	2808	3	Y	504	506	0			22
							3	4	554	9							
04	3930	X	3060	-0-	-870	-0-	347	1	2227	3	Y	442	432	0			32
							486	9									
05	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	270	1	2751	3	Y	542	526	0			48
							16	4	596	9							
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	213	1	2871	3	Y	513	12	0	437	1	112
							29	4	564	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					112

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1000	3	Y	488	504	0			23
							537	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	635	3	Y	63	76	0			10
							69	9									
04	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	22	1	1066	3	Y	218	219	0			9
							240	9									
05	1519	N	853	-0-	-666	-0-	9	1	634	3	Y	191	190	0			10
							210	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	587	3	Y	225	225	0	1	1	9
							248	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	178	-0-	-2942	-0-	12	1	145	3	Y	19	16	0			3
							21	9									
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	3	Y	55	50	0			5
							8	4	61	9							
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	213	1	3648	3	Y	827	828	0			27
							3	4	910	9							
*09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	310	1	3720	3	Y	802	803	0			26
							3	4	882	9							
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	199	1	2816	3	Y	668	668	0			26
							1	4	735	9							
*11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	338	1	4685	3	Y	887	880	0			33
							1	4	976	9							
*12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	376	1	4824	3	Y	1190	1186	0			37
							11	4	1309	9							
*01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	321	1	3593	3	Y	822	770	0	9	1	80
							3	4	904	9							
*02	3976	X	57	-0-	-3919	-0-	3	1	35	3	Y	17	78	0			19
							19	9									
*03	4402	X	9	-0-	-4393	-0-	1	1	7	3	Y	1	9	0			11
							1	9									
*04	4260	X	1	-0-	-4259	-0-	1	3			Y	-0-					11
*05	4402	X	2165	-0-	-2237	-0-	24	1	1594	3	Y	497	494	0	1	1	13
							547	9									
*06	4260	X	1250	-0-	-3010	-0-	17	1	871	3	Y	329	331	0	1	1	10
							362	9									
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1018	3	Y	57	64	0			4
							63	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	Y	38	40	0			2
							42	9									
04	1080	N	240	-0-	-840	-0-	16	1	199	3	Y	23	22	0			3
							25	9									
05	1271	N	309	-0-	-962	-0-	21	1	259	3	Y	26	27	0			2
							29	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	719	3	Y	96	90	0			8
							4	4	106	9							
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	3	Y	149	154	0			9
							164	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	113	1	1513	3	Y	135	137	0			7
							149	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	107	1	1319	3	Y	113	105	0			15
							124	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	113	1	1411	3	Y	149	152	0			12
							1	4	164	9							
06	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	89	1	1191	3	Y	90	93	0			9
							6	4	99	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

02	3808	X	3212	-0-	-596	-0-	57	1	2857	3	Y	271	273	0			2
							298	9									
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	116	1	3754	3	Y	506	504	0			4
							557	9									
04	4440	X	4306	-0-	-134	-0-	110	1	3705	3	Y	446	446	0			4
							491	9									
05	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	108	1	3698	3	Y	514	511	0			7
							565	9									
06	4440	X	3981	-0-	-459	-0-	96	1	3391	3	Y	449	451	0			5
							494	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2095	-0-	-1517	-0-	37	1	1860	3	Y	180	182	0			-0-
							198	9									
03	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	97	1	3151	3	Y	400	397	0			3
							440	9									
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	91	1	3080	3	Y	425	424	0			4
							468	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	95	1	3258	3	Y	527	524	0			7
							580	9									
06	3570	X	3197	-0-	-373	-0-	75	1	2648	3	Y	431	434	0			4
							474	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					4

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	20	1	2411	3	Y	48	54	0			15
							6	4	53	9							
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	19	1	2582	3	Y	65	63	0			17
							9	4	72	9							
04	2850	N	2581	-0-	-269	-0-	19	1	2466	3	Y	83	64	0			36
							5	4	91	9							
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	22	1	2654	3	Y	82	89	0			29
							3	4	90	9							
06	2610	N	1602	-0-	-1008	-0-	21	1	1527	3	Y	44	41	0			32
							6	4	48	9							
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					32

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	7070	-0-	-14	-0-	58	1	6834	3	Y	148	169	0			78
							15	4	163	9							
03	7843	X	7253	-0-	-590	-0-	50	1	6972	3	Y	186	181	0			83
							26	4	205	9							
04	7590	X	7358	-0-	-232	-0-	54	1	7024	3	Y	241	186	0			138
							15	4	265	9							
05	7843	X	7561	-0-	-282	-0-	58	1	7236	3	Y	234	259	0			113
							10	4	257	9							
06	7590	X	4880	-0-	-2710	-0-	64	1	4650	3	Y	135	124	0			124
							17	4	149	9							
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					124

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	8352	-0-	-1896	-0-	70	1	8173	3	Y	84	100	0			51
							17	4	92	9							
03	11222	X	10066	-0-	-1156	-0-	72	1	9824	3	Y	123	118	0			56
							35	4	135	9							
04	10800	X	10168	-0-	-632	-0-	75	1	9914	3	Y	143	112	0			87
							22	4	157	9							
05	11160	X	10743	-0-	-417	-0-	83	1	10487	3	Y	143	158	0			72
							16	4	157	9							
06	10800	X	6416	-0-	-4384	-0-	87	1	6249	3	Y	53	55	0			70
							22	4	58	9							
07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	7155	-0-	-545	-0-	39	1	6848	3	Y	241	242	0			46
							3	4	265	9							
03	8525	X	8039	-0-	-486	-0-	42	1	7718	3	Y	248	255	0			39
							6	4	273	9							
04	8250	X	7459	-0-	-791	-0-	39	1	7178	3	Y	218	203	0			54
							2	4	240	9							
05	8029	X	6540	-0-	-1489	-0-	37	1	6270	3	Y	210	204	0			60
							2	4	231	9							
06	7770	X	5325	-0-	-2445	-0-	42	1	4941	3	Y	99	112	0			47
							233	4	109	9							
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	120	1	4415	3	Y	289	280	0			10
							1	4	318	9							
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	174	1	5249	3	Y	243	249	0			4
							11	4	267	9							
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	157	1	4085	3	Y	258	240	0			22
							1	4	284	9							
05	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	140	1	3241	3	Y	221	230	0			13
							243	9									
06	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	135	1	3056	3	Y	219	221	0			11
							21	4	241	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	83	1	3065	3	Y	333	323	0			12
							1	4	366	9							
03	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	106	1	3167	3	Y	182	190	0			4
							6	4	200	9							
04	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	116	1	3009	3	Y	252	233	0			23
							1	4	277	9							
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	185	1	4308	3	Y	244	253	0			14
							1	4	268	9							
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	151	1	3436	3	Y	246	248	0			12
							24	4	271	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					12

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1179	-0-	-893	-0-	67	1	665	3	Y	406	427	0			12
							447	9									
03	2449	X	1770	-0-	-679	-0-	115	1	1306	3	Y	316	322	0			6
							1	4	348	9							
04	2370	X	1008	-0-	-1362	-0-	16	1	779	3	Y	194	197	0			3
							213	9									
05	2387	X	673	-0-	-1714	-0-	7	1	487	3	Y	163	163	0			3
							179	9									
06	2310	X	697	-0-	-1613	-0-	10	1	493	3	Y	176	176	0			3
							194	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	849	-0-	-1475	-0-	15	1	733	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
03	2573	X	1636	-0-	-937	-0-	42	1	1360	3	Y	213	212	0			1
							234	9									
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	52	1	1744	3	Y	258	257	0			2
							284	9									
05	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	43	1	1477	3	Y	288	286	0			4
							317	9									
06	1740	X	1562	-0-	-178	-0-	36	1	1266	3	Y	236	237	0			3
							260	9									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4609	-0-	-403	-0-	39	1	4484	3	Y	70	78	0			31
							9	4	77	9							
03	5332	X	5231	-0-	-101	-0-	36	1	5067	3	Y	99	94	0			36
							19	4	109	9							
04	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	37	1	4972	3	Y	117	91	0			62
							11	4	129	9							
05	5425	X	5140	-0-	-285	-0-	39	1	4966	3	Y	115	126	0			51
							8	4	127	9							
06	5250	X	3100	-0-	-2150	-0-	42	1	2982	3	Y	60	57	0			54
							10	4	66	9							
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					54

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4488	-0-	-328	-0-	38	1	4344	3	Y	88	99	0			38
							9	4	97	9							
03	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	32	1	4449	3	Y	109	106	0			41
							17	4	120	9							
04	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	31	1	4193	3	Y	133	103	0			71
							10	4	146	9							
05	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	33	1	4303	3	Y	127	141	0			57
							7	4	140	9							
06	4950	X	4247	-0-	-703	-0-	57	1	4064	3	Y	102	87	0			72
							14	4	112	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					72

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	123	-0-	-997	-0-	2	1	113	3	Y	7	12	0			3
							8	9									
03	1240	X	320	-0-	-920	-0-	6	1	294	3	Y	18	17	0			4
							20	9									
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	3	Y	204	174	0			34
							6	4	224	9							
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	257	1	6376	3	Y	417	421	0			30
							4	4	459	9							
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	189	1	5612	3	Y	339	338	0			31
							2	4	373	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3444	-0-	-224	-0-	82	1	3040	3	Y	292	283	0			25
							1	4	321	9							
03	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	103	1	3080	3	Y	311	320	0			16
							6	4	342	9							
04	3810	X	3277	-0-	-533	-0-	110	1	2859	3	Y	279	260	0			35
							1	4	307	9							
05	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	135	1	3144	3	Y	264	279	0			20
							290	9									
06	3690	X	3114	-0-	-576	-0-	120	1	2736	3	Y	217	220	0			17
							19	4	239	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3224	X	1255	-0-	-1969	-0-	48	1	1030	3	Y	161	162	0			9
							177	9									
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	120	1	2814	3	Y	392	392	0			9
							431	9									
10	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	99	1	2210	3	Y	337	338	0			8
							371	9									
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	129	1	2850	3	Y	498	488	0			18
							548	9									
12	3224	X	2252	-0-	-972	-0-	78	1	1834	3	Y	308	308	0			18
							1	4	339	9							
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	79	1	2725	3	Y	406	406	0			18
							447	9									
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	62	1	2259	3	Y	278	272	0			24
							306	9									
03	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	77	1	2330	3	Y	366	374	0			16
							5	4	403	9							
04	3030	X	2646	-0-	-384	-0-	83	1	2159	3	Y	366	340	0			42
							1	4	403	9							
05	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	61	1	1419	3	Y	263	281	0			24
							289	9									
06	3030	X	1396	-0-	-1634	-0-	51	1	1151	3	Y	169	172	0			21
							8	4	186	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	9	1	449	3	Y	116	103	0			13
							128	9									
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	4	1	406	3	Y	63	65	0			11
							1	4	69	9							
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	64	71	0			4
							70	9									
06	570	X	391	-0-	-179	-0-	11	1	315	3	Y	59	59	0			4
							65	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	177 762	1 9	6512	3	Y	693	728	0			64
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	210 822	1 9	6764	3	Y	747	756	0			55
04	7980	X	6686	-0-	-1294	-0-	144 880	1 9	5662	3	Y	800	694	0			161
05	8246	X	7170	-0-	-1076	-0-	133 861	1 9	6176	3	Y	783	855	0			89
06	7980	X	5783	-0-	-2197	-0-	111 624	1 9	5048	3	Y	567	560	0			96
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					96

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3048	-0-	-340	-0-	65 432	1 9	2551	3	Y	393	428	0			53
03	3751	X	1682	-0-	-2069	-0-	25 215	1 9	1442	3	Y	195	225	0			23
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	476 604	1 9	3503	3	Y	549	455	0			117
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	637 661	1 9	3710	3	Y	601	655	0			63
06	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	317 3	1 4	2652 391	3 9	Y	355	349	0			69
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					69

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	27 301	1 9	1528	3	Y	274	245	0			29
04	660	X	498	-0-	-162	-0-	50 80	1 9	368	3	Y	73	81	0			21
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52 61	1 9	302	3	Y	55	69	0			7
06	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	138 1	1 4	1148 190	3 9	Y	173	149	0			31
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	236 678	1 9	5094	3	Y	616	627	0			12
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	218 673	1 9	5202	3	Y	612	609	0			15
04	4920	X	4644	-0-	-276	-0-	184 547	1 9	3913	3	Y	497	486	0			26
05	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	199 539	1 9	3751	3	Y	490	503	0			13
06	4920	X	3936	-0-	-984	-0-	132 1	1 4	3375 428	3 9	Y	389	392	0			10
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4695	-0-	-429	-0-	117	1	4318	3	Y	235	229	0			21
							1	4	259	9							
03	5673	X	4936	-0-	-737	-0-	150	1	4492	3	Y	259	266	0			14
							9	4	285	9							
04	5490	X	5062	-0-	-428	-0-	178	1	4606	3	Y	252	234	0			32
							1	4	277	9							
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	235	1	5470	3	Y	292	305	0			19
							1	4	321	9							
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	233	1	5292	3	Y	257	261	0			15
							37	4	283	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	71	1	2583	3	Y	361	351	0			29
							397	9									
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	179	1	5393	3	Y	245	257	0			17
							11	4	270	9							
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	86	1	2246	3	Y	320	297	0			40
							1	4	352	9							
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	163	1	3815	3	Y	423	439	0			24
							1	4	465	9							
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	167	1	3779	3	Y	299	304	0			19
							26	4	329	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	2560	-0-	-2256	-0-	45	1	2230	3	Y	259	263	0			9
							285	9									
03	5332	X	4494	-0-	-838	-0-	112	1	3638	3	Y	676	671	0			14
							744	9									
04	4740	X	3923	-0-	-817	-0-	88	1	2967	3	Y	789	786	0			17
							868	9									
05	4898	X	4132	-0-	-766	-0-	94	1	3250	3	Y	716	714	0			19
							788	9									
06	4650	X	3751	-0-	-899	-0-	88	1	3106	3	Y	506	511	0			14
							557	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	3718	-0-	-3198	-0-	151	1	3271	3	Y	269	276	0			11
							296	9									
03	7657	X	6373	-0-	-1284	-0-	233	1	5588	3	Y	501	496	0			16
							1	4	551	9							
04	7410	X	7372	-0-	-38	-0-	305	1	6504	3	Y	511	496	0			31
							1	4	562	9							
05	7657	X	5824	-0-	-1833	-0-	263	1	4989	3	Y	519	529	0			21
							1	4	571	9							
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	241	1	6157	3	Y	517	518	0			20
							1	4	569	9							
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1485	-0-	-1315	10311	29	1	1421	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	3100	N	3338	-0-	238	10549	96	1	3107	3	Y	123	121	0			2
							135	9									
04	13738	X	3189	-0-	-10549	-0-	87	1	2931	3	Y	155	154	0			3
							171	9									
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	65	1	2240	3	Y	136	136	0			3
							150	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2224	3	Y	151	151	0			3
							166	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2978	-0-	-1250	-0-	72	1	2668	3	Y	215	209	0			19
							1	4	237	9							
03	4681	X	3167	-0-	-1514	-0-	94	1	2838	3	Y	208	215	0			12
							6	4	229	9							
04	4140	X	2733	-0-	-1407	-0-	93	1	2427	3	Y	193	180	0			25
							1	4	212	9							
05	4278	X	2267	-0-	-2011	-0-	85	1	1972	3	Y	191	202	0			14
							210	9									
06	3540	X	2344	-0-	-1196	-0-	91	1	2059	3	Y	164	167	0			11
							14	4	180	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3595	-0-	795	1102	146	1	3164	3	Y	259	264	0			7
							285	9									
03	3100	N	2202	-0-	-898	204	80	1	1900	3	Y	202	201	0			8
							222	9									
04	2755	X	2551	-0-	-204	-0-	101	1	2140	3	Y	282	273	0			17
							310	9									
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2179	3	Y	307	313	0			11
							338	9									
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	2241	3	Y	180	182	0			9
							198	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	153	1	9738	3	Y	599	572	0			83
							1	4	659	9							
03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	178	1	9672	3	Y	598	601	0			80
							6	4	658	9							
04	7500	X	7361	-0-	-139	-0-	66	1	6822	3	Y	418	420	0			78
							13	4	460	9							
05	7750	X	5236	-0-	-2514	-0-	190	1	4704	3	Y	308	361	0			25
							3	4	339	9							
06	7500	X	5507	-0-	-1993	-0-	166	1	4955	3	Y	349	344	0			30
							2	4	384	9							
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	20	1	774	3	Y	120	130	0			19
							132	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	26	1	1482	3	Y	208	201	0			26
							229	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	167	1	1229	3	Y	211	185	0			52
							232	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	185	1	1076	3	Y	181	209	0			24
							199	9									
06	1260	N	998	-0-	-262	-0-	94	1	783	3	Y	109	108	0			25
							1	4	120	9							
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	2756	-0-	-2060	-0-	49	1	2430	3	Y	252	255	0			6
							277	9									
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	138	1	4464	3	Y	566	563	0			9
							623	9									
04	4740	X	4684	-0-	-56	-0-	119	1	4011	3	Y	504	505	0			8
							554	9									
05	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	118	1	4074	3	Y	615	611	0			12
							677	9									
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	119	1	4175	3	Y	737	736	0			13
							811	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	94	1	3452	3	Y	186	181	0			20
							1	4	205	9							
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	130	1	3906	3	Y	201	207	0			14
							8	4	221	9							
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	140	1	3633	3	Y	199	184	0			29
							1	4	219	9							
05	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	150	1	3516	3	Y	166	178	0			17
							1	4	183	9							
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	196	1	4446	3	Y	204	205	0			16
							31	4	224	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					Y	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
04	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	289	1	13035	3	Y	1493	1397	0			96
							23	4	1642	9							
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	204	1	7735	3	Y	1153	1184	0			65
							14	4	1268	9							
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	167	1	7195	3	Y	994	996	0			63
							50	4	1093	9							
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	169	1	7656	3	Y	1034	1034	0			23
							3	4	1137	9							
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	135	1	5613	3	Y	679	686	0			16
							2	4	747	9							
04	8070	X	5661	-0-	-2409	-0-	104	1	4634	3	Y	833	800	0			49
							7	4	916	9							
05	9052	X	7021	-0-	-2031	-0-	152	1	5738	3	Y	1019	1017	0			51
							10	4	1121	9							
06	8760	X	6732	-0-	-2028	-0-	130	1	5530	3	Y	941	938	0			54
							37	4	1035	9							
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	148	1	6649	3	Y	970	972	0			23
							1	4	1067	9							
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	173	1	7236	3	Y	984	979	0			28
							3	4	1082	9							
04	6840	X	6556	-0-	-284	-0-	119	1	5370	3	Y	961	929	0			60
							10	4	1057	9							
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	161	1	6111	3	Y	1001	1010	0			51
							12	4	1101	9							
06	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	131	1	5640	3	Y	858	860	0			49
							39	4	944	9							
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	212	1	1841	3	Y	288	289	0			21
							317	9									
03	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	140	1	1028	3	Y	201	203	0			19
							1	4	221	9							
04	2370	X	1868	-0-	-502	-0-	215	1	1376	3	Y	252	246	0			25
							277	9									
05	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	170	1	1730	3	Y	285	277	0			33
							10	4	314	9							
06	2370	X	1494	-0-	-876	-0-	89	1	1196	3	Y	179	6	0	162	1	44
							12	4	197	9							
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	276	1	2403	3	Y	282	282	0			15
							310	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	388	1	2841	3	Y	371	371	0			15
							3	4	408	9							
04	3150	X	2647	-0-	-503	-0-	317	1	2034	3	Y	269	263	0			21
							296	9									
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	299	1	3036	3	Y	345	335	0			31
							17	4	380	9							
06	3150	X	2626	-0-	-524	-0-	164	1	2217	3	Y	202	6	0	181	1	46
							23	4	222	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2182	-0-	-310	-0-	201 230	1 9	1751	3	Y	209	210	0			19
03	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	283 2	1 4	2071 285	3 9	Y	259	261	0			17
04	2670	X	2161	-0-	-509	-0-	262 218	1 9	1681	3	Y	198	194	0			21
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	264 15	1 4	2678 342	3 9	Y	311	301	0			31
06	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	159 22	1 4	2148 226	3 9	Y	205	4	0	182	1	50
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1364	-0-	-92	-0-	119 212	1 9	1033	3	Y	193	193	0			16
03	1612	X	910	-0-	-702	-0-	93 1	1 4	682 134	3 9	Y	122	124	0			14
04	1560	N	418	-0-	-1142	-0-	47 70	1 9	301	3	Y	64	63	0			15
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	173 10	1 4	1761 369	3 9	Y	335	320	0			30
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	138 19	1 4	1865 285	3 9	Y	259	7	0	222	1	60
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3084	-0-	-136	-0-	286 306	1 9	2492	3	Y	278	277	0			15
03	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	374 2	1 4	2734 356	3 9	Y	324	325	0			14
04	3450	X	2470	-0-	-980	-0-	299 253	1 9	1918	3	Y	230	225	0			19
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	292 17	1 4	2968 340	3 9	Y	309	300	0			28
06	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	169 23	1 4	2283 231	3 9	Y	210	5	0	183	1	50
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					50

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30 180	1 9	1153	3	Y	164	173	0			20
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5 44	1 9	301	3	Y	40	56	0			4
04	1410	N	42	-0-	-1368	-0-	4 6	1 9	32	3	Y	5	9	0			-0-
05	1519	N	638	-0-	-881	-0-	83 73	1 9	482	3	Y	66	62	0			4
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72 1	1 4	604 76	3 9	Y	69	62	0			11
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	93	1	3697	3	Y	284	297	0			39
							1	4	312	9							
03	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	56	1	3200	3	Y	234	244	0			29
							257	9									
04	3960	X	2886	-0-	-1074	-0-	312	1	2298	3	Y	251	221	0			59
							276	9									
05	4216	X	2387	-0-	-1829	-0-	316	1	1842	3	Y	208	243	0			24
							229	9									
06	4080	X	2150	-0-	-1930	-0-	210	1	1756	3	Y	165	156	0			33
							2	4	182	9							
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					33

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	N	46	-0-	-1274	-0-	5	1	33	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	52	43	0			9
							57	9									
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	40	1	1580	3	Y	238	250	0			35
							262	9									
03	3100	N	3244	-0-	144	144	48	1	2764	3	Y	393	381	0			47
							432	9									
04	2765	N	2621	-0-	-144	-0-	283	1	2087	3	Y	228	216	0			59
							251	9									
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2222	3	Y	273	300	0			32
							300	9									
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	324	1	2706	3	Y	222	209	0			45
							3	4	244	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					45

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1351	3	Y	310	280	0			43
							341	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	34	1	1472	3	Y	456	466	0			33
							502	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	Y	261	244	0			50
							287	9									
05	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	28	1	971	3	Y	212	240	0			22
							233	9									
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	23	1	1105	3	Y	226	220	0			28
							1	4	249	9							
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	38	1	1468	3	Y	315	307	0			46
							347	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	682	3	Y	145	166	0			25
							160	9									
04	3000	N	3024	-0-	24	24	321	1	2364	3	Y	308	259	0			74
							339	9									
05	3100	N	3077	-0-	-23	1	403	1	2351	3	Y	294	330	0			38
							323	9									
06	1482	N	1481	-0-	-1	-0-	146	1	1216	3	Y	107	116	0			29
							1	4	118	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					29

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	10584	-0-	-1092	-0-	58	1	10254	3	Y	243	241	0			45
							5	4	267	9							
03	13950	X	12018	-0-	-1932	-0-	64	1	11676	3	Y	245	253	0			37
							8	4	270	9							
04	13500	X	11906	-0-	-1594	-0-	62	1	11585	3	Y	232	214	0			55
							4	4	255	9							
05	12555	X	11831	-0-	-724	-0-	68	1	11506	3	Y	230	222	0			63
							4	4	253	9							
06	12150	X	8405	-0-	-3745	-0-	66	1	7880	3	Y	79	100	0			42
							372	4	87	9							
07	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					42

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	43	1	7614	3	Y	211	216	0			40
							4	4	232	9							
03	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	38	1	7057	3	Y	169	182	0			27
							5	4	186	9							
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	41	1	7470	3	Y	235	208	0			54
							2	4	259	9							
05	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	45	1	7638	3	Y	184	186	0			52
							2	4	202	9							
06	7650	X	5244	-0-	-2406	-0-	42	1	4909	3	Y	56	77	0			31
							231	4	62	9							
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	35	1	2202	3	Y	204	194	0			26
							224	9									
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	50	1	2731	3	Y	255	250	0			31
							2	4	281	9							
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	23	1	2347	3	Y	174	175	0			30
							4	4	191	9							
05	3100	N	3227	-0-	127	127	116	1	2878	3	Y	210	227	0			13
							2	4	231	9							
06	3000	N	6061	-0-	3061	3188	183	1	5458	3	Y	380	364	0			29
							2	4	418	9							
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	522					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	16	15	0	1
							18	9							
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	30	28	0	3
							33	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	50	1	1849	3	Y	335	355	0	25
							369	9							
03	2356	X	1823	-0-	-533	-0-	46	1	1492	3	Y	259	267	0	17
							285	9							
04	2610	X	1520	-0-	-1090	-0-	31	1	1239	3	Y	227	198	0	46
							250	9							
05	2697	X	1509	-0-	-1188	-0-	26	1	1220	3	Y	239	262	0	23
							263	9							
06	2610	X	1812	-0-	-798	-0-	34	1	1535	3	Y	221	215	0	29
							243	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			29

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	109	1	3986	3	Y	434	459	0	37
							477	9							
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	129	1	4164	3	Y	398	406	0	29
							438	9							
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	130	1	5115	3	Y	539	465	0	103
							593	9							
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	107	1	4963	3	Y	559	606	0	56
							615	9							
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	106	1	4809	3	Y	398	393	0	61
							438	9							
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3345	-0-	-295	-0-	80	1	2952	3	Y	284	277	0	27
							1	4	312	9					
03	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	102	1	3067	3	Y	256	265	0	18
							6	4	282	9					
04	3900	X	3587	-0-	-313	-0-	123	1	3188	3	Y	250	232	0	36
							1	4	275	9					
05	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	147	1	3427	3	Y	271	285	0	22
							1	4	298	9					
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	145	1	3298	3	Y	242	245	0	19
							23	4	266	9					
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	322	1	1755	3	Y	309	250	0			93
							340	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	216	1	1182	3	Y	172	242	0			23
							189	9									
04	3000	N	3507	-0-	507	507	461	1	2619	3	Y	387	325	0			85
							1	4	426	9							
05	3100	N	3872	-0-	772	1279	517	1	2786	3	Y	516	522	0			79
							1	4	568	9							
06	3000	N	2050	-0-	-950	329	251	1	1543	3	Y	232	253	0			58
							1	4	255	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4374	-0-	-974	-0-	109	1	3992	3	Y	247	240	0			37
							1	4	272	9							
03	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	140	1	4216	3	Y	288	296	0			29
							9	4	317	9							
04	5730	X	3786	-0-	-1944	-0-	131	1	3410	3	Y	222	207	0			44
							1	4	244	9							
05	5921	X	3143	-0-	-2778	-0-	122	1	2827	3	Y	176	190	0			30
							194	9									
06	4890	X	3207	-0-	-1683	-0-	128	1	2895	3	Y	149	151	0			28
							20	4	164	9							
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					28

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	Y	156	159	0			14
							20	4	172	9							
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	102	1	1629	3	Y	257	254	0			17
							62	4	283	9							
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	89	1	2424	3	Y	310	277	0			50
							39	4	341	9							
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	3	Y	268	288	0			30
							16	4	295	9							
06	3000	N	3003	-0-	3	3	61	1	2463	3	Y	343	331	0			42
							102	4	377	9							
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					42

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	70	1	2258	3	Y	738	717	0			21
							812	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	57	1	2230	3	Y	723	629	0			115
							795	9									
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	3	Y	539	599	0			55
							593	9									
06	3030	X	2501	-0-	-529	-0-	43	1	1950	3	Y	462	453	0			64
							508	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	417	3	Y	56	58	0			-0-
							1	4	62	9							
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	737	3	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	105	105	0			-0-
							1	4	116	9							
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	257	257	0			-0-
							5	4	283	9							
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	228	226	0			2
							4	4	251	9							
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	14	1	771	3	Y	344	360	1			77
							378	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	382	3	Y	57	109	1			25
							63	9									
04	1860	N	600	-0-	-1260	-0-	8	1	506	3	Y	77	72	1			30
							1	4	85	9							
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	18	1	1003	3	Y	125	130	1			25
							5	4	138	9							
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	14	1	810	3	Y	108	107	1			26
							58	4	119	9							
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					26

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1633	-0-	-943	-0-	350	1	1071	3	Y	193	317	1			78
							212	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	1088	-0-	-1764	-0-	244	1	694	3	Y	136	113	1			23
							150	9									
06	2760	X	1130	-0-	-1630	-0-	251	1	696	3	Y	160	117	1			66
							7	4	176	9							
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					66

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2026	-0-	-186	-0-	273	1	1490	3	Y	239	200	0			81
							263	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	333	1	1822	3	Y	300	353	0			28
							330	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	293	1	1657	3	Y	277	237	0			68
							305	9									
05	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	309	1	1661	3	Y	218	232	0			54
							240	9									
06	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	291	1	1786	3	Y	139	148	0			45
							1	4	153	9							
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	266	1	2464	3	Y	460	482	0			40
							73	4	506	9							
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	510	1	4044	3	Y	493	504	0			29
							90	4	542	9							
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	114	1	4443	3	Y	557	519	0			67
							51	4	613	9							
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	402	1	3893	3	Y	412	429	0			50
							65	4	453	9							
06	3690	X	3134	-0-	-556	-0-	322	1	2459	3	Y	282	309	0			23
							43	4	310	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					23

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	257	1	2380	3	Y	460	475	0			33
							70	4	506	9							
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	450	1	3572	3	Y	436	447	0			22
							80	4	480	9							
04	3630	X	3011	-0-	-619	-0-	66	1	2564	3	Y	320	301	0			41
							29	4	352	9							
05	3751	X	3030	-0-	-721	-0-	239	1	2314	3	Y	398	404	0			35
							39	4	438	9							
06	3630	X	2734	-0-	-896	-0-	266	1	2025	3	Y	371	388	0			18
							35	4	408	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	7869	-0-	5069	16224	113	1	7202	3	Y	503	476	0			70
							1	4	553	9							
03	3100	N	9232	-0-	6132	22356	158	1	8561	3	Y	462	468	0			64
							5	4	508	9							
04	30428	X	8072	-0-	-22356	-0-	73	1	7528	3	Y	415	403	0			76
							14	4	457	9							
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	289	1	7176	3	Y	401	445	0			32
							5	4	441	9							
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	195	1	5799	3	Y	299	303	0			28
							2	4	329	9							
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	960	-0-	-7580	-0-	14	1	874	3	Y	65	68	0			5
							72	9									
03	8463	X	752	-0-	-7711	-0-	13	1	683	3	Y	51	54	0			2
							56	9									
04	8190	X	56	-0-	-8134	-0-	1	1	51	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
05	4464	X	209	-0-	-4255	-0-	7	1	184	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	1950	X	214	-0-	-1736	-0-	6	1	191	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	189	1	1031	3	Y	212	178	0			67
							233	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	199	1	1089	3	Y	336	380	0			23
							370	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	222	1	1257	3	Y	393	333	0			83
							432	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	304	1	1634	3	Y	343	359	0			67
							377	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	249	1	1527	3	Y	239	249	0			57
							1	4	263	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					57

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	485	1	4853	3	Y	449	484	0			28
							1	4	494	9							
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	165	1	8013	3	Y	728	724	0			4
							801	9									
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	116	1	7773	3	Y	673	671	0	1	1	5
							740	9									
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	157	1	7844	3	Y	793	791	0	2	1	5
							872	9									
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					5

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	21	1	814	3	Y	355	350	0			44
							391	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	Y	166	190	0			20
							183	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	136	1	999	3	Y	227	198	0			49
							250	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	70	1	411	3	Y	179	210	0			18
							197	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	121	118	0			21
							133	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	21	1	1178	3	Y	206	184	0			22
							227	9									
04	2070	N	1773	-0-	-297	-0-	176	1	1299	3	Y	271	231	0			62
							298	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	158	1	918	3	Y	188	227	0			23
							207	9									
06	1380	N	365	-0-	-1015	-0-	34	1	278	3	Y	48	59	0			12
							53	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	35	1	6031	3	Y	199	187	0			34
							2	4	219	9							
03	6758	X	6592	-0-	-166	-0-	35	1	6322	3	Y	210	213	0			31
							4	4	231	9							
04	6450	X	6201	-0-	-249	-0-	33	1	6006	3	Y	146	141	0			36
							1	4	161	9							
05	6758	X	6345	-0-	-413	-0-	36	1	6138	3	Y	154	148	0			42
							2	4	169	9							
06	6540	X	2028	-0-	-4512	-0-	17	1	1890	3	Y	30	51	0			21
							88	4	33	9							
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					21

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2578					Y	-0-					7
03	2578	N	-0-	-0-	-2578	-0-					Y	-0-					7
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	879	3	Y	276	275	0			8
							2	4	304	9							
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	3	Y	312	312	0			8
							8	4	343	9							
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	815	3	Y	167	166	0	1	1	8
							6	4	184	9							
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	49	1	1083	3	Y	145	145	0			5
							160	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	Y	195	195	0			5
							2	4	215	9							
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	202	202	0			5
							3	4	222	9							
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	247	244	0	1	1	7
							4	4	272	9							
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	67	1	338	3	Y	52	51	0			1
							1	4	57	9							
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	Y	235	236	0			-0-
							259	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	Y	340	340	0			-0-
							2	4	374	9							
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	789	3	Y	144	144	0			-0-
							5	4	158	9							
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	Y	259	257	0			2
							8	4	285	9							
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	137	1	685	3	Y	59	60	0			15
							1	4	65	9							
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	3	Y	162	163	0			14
							178	9									
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	Y	384	384	0			14
							4	4	422	9							
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	77	1	1401	3	Y	282	282	0			14
							10	4	310	9							
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	898	3	Y	214	212	0	1	1	15
							7	4	235	9							
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2334	-0-	-466	677	18	1	2031	3	Y	259	284	0			38
							285	9									
03	3100	N	3048	-0-	-52	625	215	1	2522	3	Y	283	279	0			42
							311	9									
04	3511	X	2886	-0-	-625	-0-	209	1	2407	3	Y	245	223	0			64
							270	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	184	1	2460	3	Y	242	244	0			62
							266	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	177	1	2289	3	Y	185	196	0			51
							204	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					51

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	502	3	Y	183	201	0			23
							201	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	789	3	Y	262	263	0			22
							288	9									
04	1110	N	800	-0-	-310	-0-	14	1	541	3	Y	223	195	0			50
							245	9									
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	9	1	428	3	Y	190	213	0			27
							209	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	Y	416	396	0			47
							458	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					47

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	838	-0-	-982	-0-	53	1	492	3	Y	253	287	0			36
							15	4	278	9							
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	3	Y	579	584	0			31
							29	4	637	9							
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	42	1	1604	3	Y	787	732	0			86
							18	4	866	9							
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	202	1	1947	3	Y	863	880	0			69
							32	4	949	9							
06	2040	X	1605	-0-	-435	-0-	91	1	693	3	Y	735	769	0			35
							12	4	809	9							
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	Y	9	12	0			3
							10	9									
03	3100	N	6135	-0-	3035	3035	111	1	5987	3	Y	31	29	0			5
							3	4	34	9							
04	6593	X	3558	-0-	-3035	-0-	35	1	3503	3	Y	13	15	0			3
							6	4	14	9							
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	230	1	2128	3	Y	419	432	0			25
							63	4	461	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	432	1	3425	3	Y	440	449	0			16
							76	4	484	9							
04	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	42	1	1640	3	Y	199	191	0			24
							19	4	219	9							
05	2604	X	2011	-0-	-593	-0-	165	1	1590	3	Y	209	214	0			19
							26	4	230	9							
06	2520	X	1448	-0-	-1072	-0-	124	1	942	3	Y	333	342	0			10
							16	4	366	9							
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1325	-0-	-915	-0-	180	1	980	3	Y	150	128	0			49
							165	9									
03	2480	X	1471	-0-	-1009	-0-	198	1	1085	3	Y	171	211	0			9
							188	9									
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	212	1	1200	3	Y	192	164	0			37
							211	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	283	1	1523	3	Y	218	224	0			31
							240	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	241	1	1480	3	Y	178	182	0			27
							1	4	196	9							
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					27

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2269	-0-	-195	-0-	305	1	1666	3	Y	271	228	0			82
							298	9									
03	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	345	1	1891	3	Y	317	373	0			26
							349	9									
04	2580	N	2546	-0-	-34	-0-	329	1	1867	3	Y	317	271	0			72
							1	4	349	9							
05	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	415	1	2231	3	Y	398	404	0			66
							438	9									
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	310	1	1899	3	Y	318	324	0			60
							1	4	350	9							
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	364	-0-	-2324	-0-	4	1	260	3	Y	91	100	0			15
							100	9									
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2506	-0-	-602	-0-	82	1	1312	3	Y	1011	995	0			16
							1112	9									
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	200	1	3868	3	Y	803	806	0			13
							1	4	883	9							
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	226	1	4702	3	Y	756	735	0			34
							832	9									
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	282	1	5046	3	Y	845	855	0			24
							930	9									
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	179	1	3394	3	Y	489	491	0			22
							1	4	538	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3021	-0-	-479	-0-	114	1	2461	3	Y	405	416	0			12
							446	9									
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	142	1	3382	3	Y	548	544	0			16
							603	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	166	1	3535	3	Y	552	537	0			31
							607	9									
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	230	1	4370	3	Y	491	505	0			17
							1	4	540	9							
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	177	1	4509	3	Y	449	451	0			15
							1	4	494	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	188	1	2995	3	Y	947	951	0			22
							1042	9									
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	256	1	4424	3	Y	1124	1117	0			29
							1	4	1236	9							
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	223	1	3772	3	Y	904	876	0			57
							1	4	994	9							
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	237	1	3848	3	Y	969	985	0			41
							2	4	1066	9							
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	229	1	4339	3	Y	1140	1143	0			38
							244	4	1254	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2325	-0-	-139	-0-	99 656	1 9	1570	3	Y	596	591	0			9
03	2666	X	1455	-0-	-1211	-0-	59 382	1 9	1014	3	Y	347	350	0			6
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	138 1022	1 9	2331	3	Y	929	885	0			50
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	133 1	1 4	2157 832	3 9	Y	756	780	0			26
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	93 99	1 4	1759 597	3 9	Y	543	555	0			14
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					14

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	449 1	1 4	3441 164	3 9	Y	149	152	0			29
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	487 163	1 9	3421	3	Y	148	150	0			27
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	374 20	1 4	2754 438	3 9	Y	398	343	0			82
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	371 7	1 4	2786 490	3 9	Y	445	484	0			43
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	269 38	1 4	2649 349	3 9	Y	317	298	0			62
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	192 1	1 4	3100 371	3 9	Y	337	337	0			5
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	177 1	1 4	3425 517	3 9	Y	470	468	0			7
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	174 586	1 9	3631	3	Y	533	516	0			24
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	186 564	1 9	3320	3	Y	513	523	0			14
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	144 426	1 9	2723	3	Y	387	385	0			16
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	61 282	1 9	3856	3	Y	256	239	0			36
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	73 2	1 4	3949 281	3 9	Y	255	255	0			36
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	42 8	1 4	4344 287	3 9	Y	261	249	0			48
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	241 4	1 4	5986 315	3 9	Y	286	311	0			23
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	161 1	1 4	4757 231	3 9	Y	210	213	0			20
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	62	1	3878	3	Y	280	269	0			39
							308	9									
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	79	1	4319	3	Y	309	307	0			41
							3	4	340	9							
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	36	1	3726	3	Y	304	291	0			54
							7	4	334	9							
05	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	112	1	2774	3	Y	229	265	0			18
							2	4	252	9							
06	3870	X	2253	-0-	-1617	-0-	67	1	2017	3	Y	153	158	0			13
							1	4	168	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	93	1	424	3	Y	103	76	0			29
							2	4	113	9							
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	7	30	0			6
							8	9									
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	19	3	Y	2	5	0			3
							2	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2718	-0-	-82	306	95	1	2147	3	Y	390	408	0			38
							47	4	429	9							
03	3184	X	2878	-0-	-306	-0-	143	1	2263	3	Y	352	364	0			26
							85	4	387	9							
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	106	1	2848	3	Y	519	460	0			85
							45	4	571	9							
05	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	58	1	1482	3	Y	320	366	0			39
							13	4	352	9							
06	2820	X	1738	-0-	-1082	-0-	34	1	1394	3	Y	229	237	0			31
							58	4	252	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	41	1	1402	3	Y	187	180	0			29
							2	4	206	9							
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	248	1	1269	3	Y	215	186	0			58
							2	4	237	9							
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	258	1	1175	3	Y	231	211	0			78
							5	4	254	9							
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	216	1	1500	3	Y	192	231	0			39
							2	4	211	9							
06	1590	N	821	-0-	-769	-0-	82	1	671	3	Y	61	70	0			30
							1	4	67	9							
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1478	3	Y	258	263	0			46
							2	4	284	9							
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	298	1	1523	3	Y	236	212	0			70
							2	4	260	9							
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	235	1	1064	3	Y	205	198	0			77
							4	4	226	9							
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	145	1	1013	3	Y	169	208	0			38
							2	4	186	9							
06	1470	N	920	-0-	-550	-0-	90	1	733	3	Y	87	85	0			40
							1	4	96	9							
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	3	Y	170	173	0			28
							1	4	187	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	236	1	1205	3	Y	160	143	0			45
							1	4	176	9							
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	258	1	1170	3	Y	163	152	0			56
							5	4	179	9							
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	203	1	1409	3	Y	146	173	0			29
							2	4	161	9							
06	1260	N	967	-0-	-293	-0-	98	1	795	3	Y	66	67	0			28
							1	4	73	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					28

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	201	1	486	3	Y	142	143	0			14
							156	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	208	1	500	3	Y	134	136	0			12
							147	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	270	1	613	3	Y	214	186	0			40
							235	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	332	329	0			43
							365	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	441	1	887	3	Y	343	322	0			64
							39	4	377	9							
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	20	1	3655	3	Y	72	74	0			15
							2	4	79	9							
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	23	1	4000	3	Y	75	78	0			12
							2	4	83	9							
04	4740	X	219	-0-	-4521	-0-	1	1	214	3	Y	4	12	0			4
							4	9									
05	4898	X	15	-0-	-4883	-0-	15	3			Y	-0-	3	0			1
06	4470	X	1858	-0-	-2612	-0-	14	1	1739	3	Y	20	14	0			7
							83	4	22	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	122	1	7771	3	Y	274	260	0			39
							1	4	301	9							
03	7502	X	7448	-0-	-54	-0-	130	1	7050	3	Y	240	245	0			34
							4	4	264	9							
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	71	1	7239	3	Y	225	218	0			41
							13	4	248	9							
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	293	1	7283	3	Y	205	229	0			17
							5	4	226	9							
06	7260	X	6991	-0-	-269	-0-	222	1	6579	3	Y	171	171	0			17
							2	4	188	9							
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	3	Y	163	187	0			31
							2	4	179	9							
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	132	1	674	3	Y	103	101	0			33
							1	4	113	9							
04	2100	N	677	-0-	-1423	-0-	106	1	484	3	Y	77	80	0			30
							2	4	85	9							
05	1643	N	686	-0-	-957	-0-	78	1	543	3	Y	58	74	0			14
							1	4	64	9							
06	900	N	223	-0-	-677	-0-	23	1	185	3	Y	14	18	0			10
							15	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2401	-0-	-175	-0-	191	1	1533	3	Y	615	620	0			19
							677	9									
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	333	1	2637	3	Y	1341	1337	0			23
							1475	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	10	0			13
05	2666	X	2144	-0-	-522	-0-	172	1	1329	3	Y	582	581	0			14
							3	4	640	9							
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	201	1	2131	3	Y	498	486	0			26
							4	4	548	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	364	1	2924	3	Y	768	774	0			23
							845	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	343	1	2716	3	Y	834	833	0			24
							917	9									
04	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	325	1	2370	3	Y	825	796	0			53
							908	9									
05	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	279	1	2155	3	Y	901	913	0			41
							6	4	991	9							
06	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	176	1	1873	3	Y	522	513	0			50
							4	4	574	9							
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	3700	-0-	-2600	-0-	186	1	3011	3	Y	456	460	0			7
							1	4	502	9							
03	6510	X	3871	-0-	-2639	-0-	167	1	3243	3	Y	418	419	0			6
							1	4	460	9							
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	311	1	6491	3	Y	780	751	0			35
							1	4	858	9							
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	378	1	6776	3	Y	717	732	0			20
							1	4	789	9							
06	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	275	1	5201	3	Y	540	538	0			22
							1	4	594	9							
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	229	1	3646	3	Y	951	952	0			15
							1046	9									
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	277	1	4783	3	Y	1170	1163	0			22
							1	4	1287	9							
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	255	1	4312	3	Y	1057	1022	0			57
							1	4	1163	9							
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	302	1	4893	3	Y	1076	1097	0			36
							2	4	1184	9							
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	219	1	4132	3	Y	921	933	0			24
							232	4	1013	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	289	1	4599	3	Y	1555	1560	0			34
							1711	9									
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	180	1	3107	3	Y	1607	1602	0			39
							1	4	1768	9							
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	173	1	2943	3	Y	1317	1276	0			80
							1	4	1449	9							
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	143	1	2324	3	Y	1009	1046	0			43
							1	4	1110	9							
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	160	1	3026	3	Y	992	1001	0			34
							170	4	1091	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4203	-0-	-585	-0-	218	1	3461	3	Y	476	476	0			3
							524	9									
03	5301	X	2823	-0-	-2478	-0-	132	1	2294	3	Y	360	361	0			2
							1	4	396	9							
04	4950	X	2279	-0-	-2671	-0-	98	1	1653	3	Y	480	461	0			21
							528	9									
05	5115	X	2283	-0-	-2832	-0-	104	1	1690	3	Y	444	454	0			11
							1	4	488	9							
06	4950	X	2830	-0-	-2120	-0-	110	1	2080	3	Y	475	478	0			8
							117	4	523	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	209	1	3375	3	Y	854	855	0			13
							1	4	939	9							
03	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	163	1	3166	3	Y	880	880	0			13
							1	4	968	9							
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	163	1	3388	3	Y	805	782	0			36
							886	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	188	1	3371	3	Y	738	754	0			20
							812	9									
06	4230	X	2430	-0-	-1800	-0-	96	1	1810	3	Y	476	477	0			19
							524	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					19

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	411	1	2382	3	Y	269	319	0			59
							4	4	296	9							
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	291	1	2186	3	Y	479	448	0			90
							1	4	527	9							
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	443	1	2575	3	Y	408	368	0			130
							1	4	449	9							
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	533	1	3141	3	Y	560	593	0			97
							1	4	616	9							
06	2730	X	2719	-0-	-11	-0-	226	1	1855	3	Y	578	524	0			151
							2	4	636	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					151

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2395	-0-	-1161	-0-	289	1	1673	3	Y	391	410	0			62
							3	4	430	9							
03	3503	X	2244	-0-	-1259	-0-	187	1	1411	3	Y	586	550	0			98
							1	4	645	9							
04	2640	X	1498	-0-	-1142	-0-	152	1	884	3	Y	420	389	0			129
							462	9									
05	2728	X	885	-0-	-1843	-0-	107	1	627	3	Y	137	223	0			43
							151	9									
06	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	234	1	1916	3	Y	310	273	0			80
							2	4	341	9							
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5245	-0-	-803	-0-	258	1	4168	3	Y	744	744	0			19
							1	4	818	9							
03	6696	X	6069	-0-	-627	-0-	256	1	4945	3	Y	788	787	0			20
							1	4	867	9							
04	6480	X	5600	-0-	-880	-0-	222	1	4612	3	Y	696	677	0			39
							766	9									
05	6696	X	5265	-0-	-1431	-0-	238	1	4265	3	Y	693	705	0			27
							762	9									
06	6480	X	4128	-0-	-2352	-0-	176	1	3343	3	Y	553	550	0			30
							1	4	608	9							
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3478	-0-	-330	-0-	162	1	2631	3	Y	622	620	0			10
							1	4	684	9							
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	184	1	3553	3	Y	678	677	0			11
							1	4	746	9							
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	144	1	2996	3	Y	615	597	0			29
							677	9									
05	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	153	1	2743	3	Y	589	601	0			17
							648	9									
06	4080	X	2156	-0-	-1924	-0-	89	1	1689	3	Y	344	346	0			15
							378	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3153	-0-	-1243	-0-	2726	3	427	9	Y	388	389	0			-0-
03	4867	X	4010	-0-	-857	-0-	3520	3	490	9	Y	445	444	0			1
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4297	3	498	9	Y	453	439	0			15
05	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	2884	3	447	9	Y	406	415	0			6
06	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	3385	3	444	9	Y	404	399	0			11
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1261	-0-	1261	2425	23	1	753	3	Y	441	439	0			16
							485	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2425					Y	-0-	16	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2425					Y	-0-					-0-
05	2425	X	-0-	-0-	-2425	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	186	1	2950	3	Y	803	796	0			15
							883	9									
03	3906	X	3507	-0-	-399	-0-	148	1	2560	3	Y	725	724	0			16
							1	4	798	9							
04	3420	X	1812	-0-	-1608	-0-	77	1	1297	3	Y	398	391	0			23
							438	9									
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	214	1	3473	3	Y	965	954	0			34
							2	4	1062	9							
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	168	1	3169	3	Y	687	701	0			20
							178	4	756	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	4961	-0-	-919	-0-	263	1	4254	3	Y	403	403	0			9
							1	4	443	9							
03	5921	X	4921	-0-	-1000	-0-	219	1	4228	3	Y	430	430	0			9
							1	4	473	9							
04	5850	X	3843	-0-	-2007	-0-	159	1	3309	3	Y	341	332	0			18
							375	9									
05	6045	X	2886	-0-	-3159	-0-	137	1	2448	3	Y	274	282	0			10
							301	9									
06	5850	X	2425	-0-	-3425	-0-	107	1	2015	3	Y	275	272	0			13
							303	9									
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					13

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	2226	-0-	-2254	-0-	368	1	1853	3	Y	1	1	0			4
							4	4	1	9							
03	4960	X	4245	-0-	-715	-0-	176	1	3892	3	Y	160	160	0			4
							1	4	176	9							
04	4320	X	4077	-0-	-243	-0-	186	1	3764	3	Y	107	107	0			4
							9	4	118	9							
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	220	1	3962	3	Y	265	264	0			5
							27	4	292	9							
06	4110	X	3009	-0-	-1101	-0-	154	1	2636	3	Y	181	179	0	1	1	6
							20	4	199	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	141	1	3459	3	Y	359	354	0			11
							395	9									
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	151	1	3690	3	Y	406	409	0			8
							5	4	447	9							
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	119	1	2852	3	Y	266	267	0			7
							1	4	293	9							
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	120	1	2793	3	Y	219	221	0			5
							9	4	241	9							
06	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	95	1	2217	3	Y	151	152	0			4
							8	4	166	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	361	1	5837	3	Y	847	846	0			14
							2	4	932	9							
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	358	1	6926	3	Y	984	982	0			16
							2	4	1082	9							
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	316	1	6598	3	Y	903	877	0			42
							1	4	993	9							
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	364	1	6523	3	Y	937	952	0			27
							1	4	1031	9							
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	271	1	5138	3	Y	730	725	0			32
							1	4	803	9							
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	291	1	4703	3	Y	697	696	0			10
							1	4	767	9							
03	6169	X	5399	-0-	-770	-0-	229	1	4423	3	Y	678	679	0			9
							1	4	746	9							
04	5970	X	5588	-0-	-382	-0-	218	1	4539	3	Y	755	731	0			33
							831	9									
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	308	1	5510	3	Y	705	719	0			19
							776	9									
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-	125	1	2214	3	Y	540	535	0			17
							3	4	594	9							
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	179	1	2672	3	Y	656	654	0			19
							3	4	722	9							
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	195	1	2847	3	Y	568	543	0			44
							1	4	625	9							
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	207	1	3001	3	Y	551	564	0			31
							12	4	606	9							
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	249	1	3707	3	Y	675	666	0			40
							37	4	743	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	275	1	4444	3	Y	406	405	0			7
							1	4	447	9							
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	260	1	5031	3	Y	424	423	0			8
							1	4	466	9							
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	190	1	3963	3	Y	362	352	0			18
							398	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	240	1	4300	3	Y	290	298	0			10
							319	9									
06	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	159	1	3012	3	Y	267	264	0			13
							1	4	294	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	222	1	3581	3	Y	467	466	0			9
							1	4	514	9							
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	220	1	4263	3	Y	464	464	0			9
							1	4	510	9							
04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	271	1	5662	3	Y	546	528	0			27
							1	4	601	9							
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	316	1	5651	3	Y	485	495	0			17
							534	9									
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	297	1	5622	3	Y	434	429	0			22
							1	4	477	9							
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1656	-0-	-1088	-0-	34	1	1172	3	Y	407	438	0			69
							2	4	448	9							
03	3038	X	650	-0-	-2388	-0-	73	1	370	3	Y	188	197	0			60
							207	9									
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	3	Y	842	720	0			122
							4	4	926	9							
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1443	3	Y	363	337	0			148
							2	4	399	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2692	-0-	-1172	-0-	116	1	1840	3	Y	669	672	0			12
							736	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	172	1	2973	3	Y	1088	1077	0			23
							1	4	1197	9							
04	4140	X	4101	-0-	-39	-0-	168	1	2855	3	Y	979	947	0			55
							1	4	1077	9							
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	217	1	3525	3	Y	1227	1238	0			44
							2	4	1350	9							
06	4140	X	3660	-0-	-480	-0-	127	1	2411	3	Y	896	914	0			26
							136	4	986	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6344	-0-	-152	-0-	308	1	4968	3	Y	970	968	0			12
							1	4	1067	9							
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	328	1	6345	3	Y	1035	1034	0			13
							2	4	1139	9							
04	7050	X	6721	-0-	-329	-0-	258	1	5394	3	Y	971	943	0			41
							1	4	1068	9							
05	7285	X	6429	-0-	-856	-0-	284	1	5082	3	Y	966	982	0			25
							1063	9									
06	7050	X	5568	-0-	-1482	-0-	231	1	4376	3	Y	873	863	0			35
							1	4	960	9							
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					35

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	275	1	665	3	Y	63	65	0			8
							69	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	198	1	477	3	Y	46	49	0			5
							51	9									
04	1170	N	596	-0-	-574	-0-	152	1	345	3	Y	90	78	0			17
							99	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	584	1	1398	3	Y	379	348	0			48
							417	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	5363	-0-	-2533	-0-	278	1	4492	3	Y	538	540	0			11
							1	4	592	9							
03	8680	X	5224	-0-	-3456	-0-	222	1	4287	3	Y	649	648	0			12
							1	4	714	9							
04	7980	X	4675	-0-	-3305	-0-	180	1	3744	3	Y	683	662	0			33
							751	9									
05	8091	X	6062	-0-	-2029	-0-	273	1	4881	3	Y	825	833	0			25
							908	9									
06	7530	X	3704	-0-	-3826	-0-	160	1	3036	3	Y	461	464	0			22
							1	4	507	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	137	1	2108	3	Y	635	634	0			11
							699	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	183	1	2529	3	Y	746	744	0			13
							1	4	821	9							
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	128	1	2476	3	Y	828	784	0			57
							2	4	911	9							
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	143	1	2475	3	Y	735	760	0			32
							2	4	809	9							
06	3420	X	2609	-0-	-811	-0-	142	1	1950	3	Y	441	460	0			13
							32	4	485	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	-0-					-0-
03	3410	X	2413	-0-	-997	-0-	100	1	1922	3	Y	355	349	0			6
							391	9									
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	3	Y	545	526	0			25
							600	9									
05	1271	X	688	-0-	-583	-0-	30	1	539	3	Y	108	129	0			4
							119	9									
06	2340	X	148	-0-	-2192	-0-	6	1	118	3	Y	22	25	0			1
							24	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6944	X	6757	-0-	-187	-0-	192	1	5865	3	Y	631	631	0			11
							6	4	694	9							
*09	6390	X	5804	-0-	-586	-0-	162	1	5030	3	Y	555	557	0			9
							1	4	611	9							
*10	8060	X	5927	-0-	-2133	-0-	181	1	5061	3	Y	622	621	0			10
							1	4	684	9							
*11	7800	X	5606	-0-	-2194	-0-	284	1	4685	3	Y	578	575	0			13
							1	4	636	9							
*12	8060	X	6020	-0-	-2040	-0-	309	1	4949	3	Y	659	658	0			14
							37	4	725	9							
*01	6758	X	5769	-0-	-989	-0-	285	1	4725	3	Y	688	689	0			13
							2	4	757	9							
*02	5404	X	4950	-0-	-454	-0-	261	1	4033	3	Y	595	598	0			10
							1	4	655	9							
*03	5921	X	3144	-0-	-2777	-0-	187	1	2582	3	Y	340	345	0			5
							1	4	374	9							
*04	5820	X	3155	-0-	-2665	-0-	131	1	2529	3	Y	448	423	0			30
							2	4	493	9							
*05	6014	X	3051	-0-	-2963	-0-	132	1	2288	3	Y	572	578	0			24
							2	4	629	9							
*06	5580	X	2063	-0-	-3517	-0-	113	1	1548	3	Y	343	357	0			10
							25	4	377	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2892	-0-	-160	-0-	131	1	2015	3	Y	678	682	0			14
							746	9									
03	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	139	1	1926	3	Y	572	574	0			12
							1	4	629	9							
04	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	103	1	1995	3	Y	596	565	0			43
							2	4	656	9							
05	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	128	1	2218	3	Y	632	645	0			30
							2	4	695	9							
06	3360	X	2518	-0-	-842	-0-	133	1	1813	3	Y	494	506	0			18
							29	4	543	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	205	1	3635	3	Y	797	797	0			12
							4	4	877	9							
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	336	1	5032	3	Y	884	883	0			13
							6	4	972	9							
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	328	1	4792	3	Y	737	706	0			44
							2	4	811	9							
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	320	1	4658	3	Y	734	749	0			29
							19	4	807	9							
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	193	1	2882	3	Y	482	490	0			21
							29	4	530	9							
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3005	-0-	-159	-0-	265 438	1 9	2302	3	Y	398	399	0			24
03	3503	X	3281	-0-	-222	-0-	334 2	1 4	2444 501	3 9	Y	455	457	0			22
04	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	361 487	1 9	2314	3	Y	443	433	0			32
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	334 19	1 4	3391 653	3 9	Y	594	576	0			50
06	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	181 25	1 4	2444 451	3 9	Y	410	9	0	359	1	92
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	1950	-0-	-1998	-0-	96 145	1 9	1709	3	Y	132	145	0			15
03	4371	X	2635	-0-	-1736	-0-	124 207	1 9	2304	3	Y	188	187	0			16
04	4230	X	2298	-0-	-1932	-0-	99 177	1 9	2022	3	Y	161	156	0			21
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	121 185	1 9	2471	3	Y	168	169	0			20
06	2550	X	2195	-0-	-355	-0-	96 8	1 4	1955 136	3 9	Y	124	125	0			19
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	307 295	1 9	5448	3	Y	268	292	0			18
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	300 296	1 9	5579	3	Y	269	269	0			18
04	5790	X	5001	-0-	-789	-0-	221 289	1 9	4491	3	Y	263	254	0			27
05	5983	X	5056	-0-	-927	-0-	220 342	1 9	4494	3	Y	311	314	0			24
06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	270 22	1 4	5491 201	3 9	Y	183	188	0			19
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5328	-0-	-48	-0-	250 652	1 9	4426	3	Y	593	642	0			39
03	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	248 718	1 9	4617	3	Y	653	651	0			41
04	5760	X	4691	-0-	-1069	-0-	191 618	1 9	3882	3	Y	562	543	0			60
05	5952	X	5552	-0-	-400	-0-	226 696	1 9	4630	3	Y	633	640	0			53
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	253 21	1 4	5159 716	3 9	Y	651	656	0			48
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	900	3	Y	163	171	0			13
							1	4	179	9							
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	141	142	0			12
							3	4	155	9							
04	1530	N	132	-0-	-1398	-0-	4	1	106	3	Y	19	18	0			13
							1	4	21	9							
05	1209	N	388	-0-	-821	-0-	13	1	322	3	Y	48	53	0			8
							53	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	100	99	0			9
							21	4	110	9							
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	331	1	5860	3	Y	286	305	0			14
							315	9									
03	6665	X	6124	-0-	-541	-0-	300	1	5567	3	Y	234	235	0			13
							257	9									
04	6450	X	5754	-0-	-696	-0-	257	1	5225	3	Y	247	238	0			22
							272	9									
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	319	1	6525	3	Y	296	298	0			20
							326	9									
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	324	1	6612	3	Y	250	253	0			17
							27	4	275	9							
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4486	X	504	-0-	-3982	-0-	24	1	352	3	Y	116	127	0			6
							128	9									
03	2356	X	476	-0-	-1880	-0-	30	1	405	3	Y	37	42	0			1
							41	9									
04	2280	X	177	-0-	-2103	-0-	11	1	141	3	Y	23	21	0			3
							25	9									
05	992	X	599	-0-	-393	-0-	35	1	428	3	Y	124	118	0			9
							136	9									
06	660	X	653	-0-	-7	-0-	39	1	527	3	Y	76	78	0			7
							3	4	84	9							
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	3	Y	162	176	0			11
							178	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	72	1	965	3	Y	168	169	0			10
							185	9									
04	1500	N	1031	-0-	-469	-0-	68	1	829	3	Y	122	114	0			18
							134	9									
05	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	93	1	1161	3	Y	74	84	0			8
							1	4	81	9							
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	75	1	1005	3	Y	87	86	0			9
							5	4	96	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3036	-0-	-1892	-0-	155 138	1 9	2743	3	Y	125	135	0			10
03	5456	X	2663	-0-	-2793	-0-	129 127	1 9	2407	3	Y	115	115	0			10
04	5280	X	2148	-0-	-3132	-0-	96 108	1 9	1944	3	Y	98	94	0			14
05	4588	X	2224	-0-	-2364	-0-	99 106	1 9	2019	3	Y	96	98	0			12
06	3240	X	2580	-0-	-660	-0-	115 9	1 4	2342 114	3 9	Y	104	105	0			11
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40 135	1 9	714	3	Y	123	134	0			7
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11 85	1 9	200	3	Y	77	78	0			6
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	32 404	1 9	642	3	Y	367	350	0			23
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	40 267	1 9	815	3	Y	243	249	0			17
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56 5	1 4	1149 490	3 9	Y	445	443	0			19
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	100 366	1 9	1770	3	Y	333	336	0			11
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	171 315	1 9	3171	3	Y	286	286	0			11
04	3030	X	2773	-0-	-257	-0-	119 232	1 9	2422	3	Y	211	205	0			17
05	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	95 177	1 9	1952	3	Y	161	164	0			14
06	3540	X	2932	-0-	-608	-0-	125 10	1 4	2548 249	3 9	Y	226	226	0			14
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	174 550	1 9	3090	3	Y	500	518	0			22
03	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	177 525	1 9	3294	3	Y	477	476	0			23
04	3510	X	2835	-0-	-675	-0-	113 416	1 9	2306	3	Y	378	366	0			35
05	4123	X	3173	-0-	-950	-0-	125 492	1 9	2556	3	Y	447	450	0			32
06	3990	X	1157	-0-	-2833	-0-	45 4	1 4	915 193	3 9	Y	175	184	0			23
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	183	1	3251	3	Y	560	597	0			30
							616	9									
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	231	1	4286	3	Y	680	678	0			32
							748	9									
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	179	1	3651	3	Y	607	586	0			53
							668	9									
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	185	1	3792	3	Y	597	605	0			45
							657	9									
06	4110	X	4066	-0-	-44	-0-	165	1	3348	3	Y	491	498	0			38
							13	4	540	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	218	1	3858	3	Y	513	555	0			36
							564	9									
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	219	1	4079	3	Y	572	570	0			38
							629	9									
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	179	1	3653	3	Y	536	517	0			57
							590	9									
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	192	1	3920	3	Y	559	566	0			50
							615	9									
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	190	1	3863	3	Y	520	526	0			44
							15	4	572	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	239	262	0			19
							263	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	68	1	1256	3	Y	354	352	0			21
							389	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	3	Y	331	319	0			33
							364	9									
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	42	1	851	3	Y	309	313	0			29
							340	9									
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	36	1	727	3	Y	305	308	0			26
							3	4	336	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4263	-0-	-413	-0-	210	1	3726	3	Y	297	329	0			24
							327	9									
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	254	1	4715	3	Y	506	503	0			27
							557	9									
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	212	1	4321	3	Y	509	490	0			46
							560	9									
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	220	1	4510	3	Y	506	512	0			40
							557	9									
06	5010	X	4948	-0-	-62	-0-	208	1	4236	3	Y	443	449	0			34
							17	4	487	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	518	1	9177	3	Y	808	868	0			49
							889	9									
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	535	1	9946	3	Y	953	949	0			53
							1048	9									
04	10020	X	9553	-0-	-467	-0-	407	1	8316	3	Y	754	730	0			77
							1	4	829	9							
05	10354	X	9799	-0-	-555	-0-	419	1	8573	3	Y	734	745	0			66
							807	9									
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	431	1	8766	3	Y	800	805	0			61
							35	4	880	9							
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1249	3	Y	178	190	0			13
							196	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	3	Y	129	130	0			12
							142	9									
04	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	51	1	1034	3	Y	86	83	0			15
							95	9									
05	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	53	1	1075	3	Y	78	80	0			13
							86	9									
06	1290	N	985	-0-	-305	-0-	42	1	874	3	Y	59	60	0			12
							4	4	65	9							
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	191	1	3385	3	Y	268	286	0			16
							295	9									
03	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	179	1	3333	3	Y	279	278	0			17
							307	9									
04	3750	X	3486	-0-	-264	-0-	149	1	3043	3	Y	267	257	0			27
							294	9									
05	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	143	1	2929	3	Y	244	248	0			23
							268	9									
06	3750	X	2583	-0-	-1167	-0-	112	1	2268	3	Y	176	180	0			19
							9	4	194	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	196	1	3470	3	Y	310	328	0			11
							341	9									
03	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	191	1	3546	3	Y	264	264	0			11
							290	9									
04	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	164	1	3348	3	Y	258	249	0			20
							284	9									
05	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	166	1	3402	3	Y	225	229	0			16
							248	9									
06	4440	X	3495	-0-	-945	-0-	154	1	3148	3	Y	164	167	0			13
							13	4	180	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	1076	-0-	-5280	-0-	55	1	880	3	Y	128	135	0			2
							141	9									
03	7037	X	2094	-0-	-4943	-0-	79	1	1514	3	Y	455	450	0			7
							501	9									
04	6810	X	3758	-0-	-3052	-0-	141	1	2926	3	Y	628	607	0			28
							691	9									
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	405	1	7269	3	Y	480	495	0			13
							1	4	528	9							
06	6810	X	6656	-0-	-154	-0-	308	1	5837	3	Y	464	458	0			19
							1	4	510	9							
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	7394	-0-	-1958	-0-	413	1	6685	3	Y	267	266	0			3
							2	4	294	9							
03	10199	X	6417	-0-	-3782	-0-	298	1	5760	3	Y	325	325	0			3
							1	4	358	9							
04	9870	X	6444	-0-	-3426	-0-	278	1	5805	3	Y	327	317	0			13
							1	4	360	9							
05	9672	X	6600	-0-	-3072	-0-	332	1	5941	3	Y	297	303	0			7
							327	9									
06	9360	X	3477	-0-	-5883	-0-	162	1	3059	3	Y	233	232	0			8
							256	9									
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	473	-0-	-2327	1744	9	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	2250	N	506	-0-	-1744	-0-	15	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	7	-0-	-1013	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	60	-0-	-420	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	132	1	2146	3	Y	239	238	0			4
							1	4	263	9							
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	3	Y	232	232	0			4
							1	4	255	9							
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	107	1	2237	3	Y	200	195	0			9
							220	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	128	1	2284	3	Y	214	217	0			6
							235	9									
06	2430	N	1807	-0-	-623	-0-	83	1	1560	3	Y	149	149	0			6
							164	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	5275	-0-	-2817	-0-	102	1	5048	3	Y	114	116	0			1
							125	9									
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	289	1	9378	3	Y	327	325	0			3
							360	9									
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	282	1	9520	3	Y	575	571	0			7
							633	9									
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	281	1	9648	3	Y	689	684	0			12
							758	9									
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	264	1	9295	3	Y	312	321	0			3
							343	9									
07	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

02	3864	X	2747	-0-	-1117	-0-	48	1	2384	3	Y	286	296	0			4
							315	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	149	1	4845	3	Y	340	341	0			3
							374	9									
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	141	1	4749	3	Y	377	376	0			4
							415	9									
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	160	1	5504	3	Y	538	533	0			9
							592	9									
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	155	1	5471	3	Y	544	545	0			8
							598	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

02	6580	X	5766	-0-	-814	-0-	107	1	5288	3	Y	337	338	0			9
							371	9									
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	220	1	7130	3	Y	551	550	0			10
							606	9									
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	200	1	6729	3	Y	451	452	0			9
							496	9									
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	191	1	6553	3	Y	519	516	0			12
							571	9									
06	7710	X	6325	-0-	-1385	-0-	167	1	5893	3	Y	241	247	0			6
							265	9									
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	5689	-0-	-2375	-0-	109	1	5415	3	Y	150	152	0			2
							165	9									
03	8401	X	8196	-0-	-205	-0-	235	1	7624	3	Y	306	305	0			3
							337	9									
04	8370	X	6865	-0-	-1505	-0-	188	1	6327	3	Y	318	317	0			4
							350	9									
05	8649	X	6889	-0-	-1760	-0-	183	1	6277	3	Y	390	387	0			7
							429	9									
06	7950	X	6878	-0-	-1072	-0-	180	1	6343	3	Y	323	325	0			5
							355	9									
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1303	-0-	-545	-0-	26	1	1276	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	43	1	1406	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1980	X	1921	-0-	-59	-0-	55	1	1846	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	2048	3	Y	113	111	0			2
							124	9									
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	56	1	1966	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	4568	-0-	-2936	-0-	88	1	4350	3	Y	118	119	0			2
							130	9									
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	222	1	7213	3	Y	255	253	0			4
							281	9									
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	211	1	7121	3	Y	248	248	0			4
							273	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	227	1	7806	3	Y	321	319	0			6
							353	9									
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	203	1	7127	3	Y	177	180	0			3
							195	9									
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	4499	-0-	-3565	-0-	85	1	4223	3	Y	174	176	0			5
							191	9									
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	274	1	8908	3	Y	411	409	0			7
							452	9									
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	249	1	8382	3	Y	332	333	0			6
							365	9									
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	249	1	8562	3	Y	400	398	0			8
							440	9									
06	9330	X	8125	-0-	-1205	-0-	214	1	7519	3	Y	356	358	0			6
							392	9									
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	85	1	4225	3	Y	387	386	0			11
							426	9									
03	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	109	1	3543	3	Y	488	488	0			11
							537	9									
04	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	106	1	3555	3	Y	522	521	0			12
							574	9									
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	152	1	5243	3	Y	580	577	0			15
							638	9									
06	5070	X	4142	-0-	-928	-0-	101	1	3538	3	Y	457	461	0			11
							503	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

02	3724	X	2831	-0-	-893	-0-	53	1	2615	3	Y	148	149	0			4
							163	9									
03	6882	X	2748	-0-	-4134	-0-	74	1	2414	3	Y	236	236	0			4
							260	9									
04	6660	X	2485	-0-	-4175	-0-	64	1	2157	3	Y	240	239	0			5
							264	9									
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

02	6020	X	4205	-0-	-1815	-0-	196	1	3695	3	Y	284	290	1			33
							2	4	312	9							
03	6665	X	5777	-0-	-888	-0-	271	1	5090	3	Y	338	326	1			45
							44	4	372	9							
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	397	1	7036	3	Y	307	318	1			34
							5	4	338	9							
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	324	1	5932	3	Y	377	381	1			30
							6	4	415	9							
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	311	1	5182	3	Y	307	304	1			33
							664	4	338	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	177	1	3334	3	Y	225	215	1			26
							1	4	248	9							
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	156	1	2921	3	Y	250	241	1			35
							25	4	275	9							
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	138	1	2445	3	Y	257	263	1			29
							2	4	283	9							
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	158	1	2899	3	Y	164	179	1			14
							3	4	180	9							
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	166	1	2762	3	Y	136	136	1			14
							354	4	150	9							
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2223	-0-	-941	-0-	91	1	1715	3	Y	378	377	1			37
							1	4	416	9							
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	250	1	4693	3	Y	460	441	1			56
							40	4	506	9							
04	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	158	1	2793	3	Y	274	304	1			26
							2	4	301	9							
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	259	1	4749	3	Y	455	452	1			29
							5	4	501	9							
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	249	1	4148	3	Y	375	370	1			34
							532	4	413	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	3	Y	136	140	1			18
							1	4	150	9							
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	112	1	2100	3	Y	153	148	1			23
							18	4	168	9							
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	3	Y	134	140	1			17
							1	4	147	9							
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	122	1	2221	3	Y	135	138	1			14
							2	4	149	9							
06	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	107	1	1783	3	Y	139	136	1			17
							228	4	153	9							
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	436	1	7722	3	Y	773	829	0			44
							850	9									
03	8091	X	6045	-0-	-2046	-0-	268	1	4977	3	Y	727	727	0			44
							800	9									
04	7830	X	5681	-0-	-2149	-0-	230	1	4679	3	Y	702	677	0			69
							772	9									
05	8091	X	4787	-0-	-3304	-0-	194	1	3969	3	Y	567	579	0			57
							624	9									
06	7830	X	3610	-0-	-4220	-0-	148	1	3009	3	Y	401	410	0			48
							12	4	441	9							
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	6748	-0-	-1652	-0-	113	1	5605	3	Y	936	933	0			21
							1030	9									
03	8308	X	7656	-0-	-652	-0-	185	1	5998	3	Y	1339	1338	0			22
							1473	9									
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	185	1	6247	3	Y	1212	1213	0			21
							1333	9									
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	240	1	8265	3	Y	1168	1164	0			25
							1285	9									
06	7410	X	6715	-0-	-695	-0-	155	1	5465	3	Y	995	1002	0			18
							1095	9									
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	100	1	4962	3	Y	1141	1139	0			27
							1255	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	145	1	4710	3	Y	915	924	0			18
							1007	9									
04	5940	X	4743	-0-	-1197	-0-	117	1	3959	3	Y	606	610	0			14
							667	9									
05	6138	X	977	-0-	-5161	-0-	24	1	831	3	Y	111	119	0			6
							122	9									
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	197	1	6920	3	Y	968	953	0			21
							1065	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	726	3	Y	208	226	0			6
							229	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	560	546	0			20
							616	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	966	3	Y	825	747	0			98
							908	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	73	1	919	3	Y	1283	1283	0			98
							1	4	1411	9							
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	Y	1876	1816	0			158
							4	4	2064	9							
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					158

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2829	-0-	-1035	-0-	165	1	2391	3	Y	248	267	0			19
							273	9									
03	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	185	1	2486	3	Y	283	284	0			18
							311	9									
04	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	213	1	2629	3	Y	214	200	0			32
							1	4	235	9							
05	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	230	1	2876	3	Y	212	222	0			22
							2	4	233	9							
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	271	1	3642	3	Y	201	201	0			22
							19	4	221	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	346	1	5600	3	Y	271	271	0			1
							2	4	298	9							
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	340	1	6579	3	Y	286	286	0			1
							2	4	315	9							
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	308	1	6426	3	Y	237	231	0			7
							1	4	261	9							
05	7037	X	6757	-0-	-280	-0-	343	1	6130	3	Y	258	262	0			3
							284	9									
06	6810	X	6043	-0-	-767	-0-	290	1	5492	3	Y	236	234	0			5
							1	4	260	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	Y	167	180	0			11
							184	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	73	1	980	3	Y	156	158	0			9
							172	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1205	3	Y	143	132	0			20
							157	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	3	Y	161	166	0			15
							1	4	177	9							
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	85	1	1136	3	Y	53	61	0			7
							6	4	58	9							
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	94	1	3422	3	Y	573	572	0			14
							630	9									
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	125	1	3395	3	Y	621	618	0			17
							683	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	70	1	2422	3	Y	501	450	0			68
							551	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	47	1	2629	3	Y	505	545	0			28
							556	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2299	3	Y	451	454	0			25
							496	9									
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	712	1	10329	3	Y	707	747	0			36
							2	4	778	9							
03	11594	X	11375	-0-	-219	-0-	736	1	9886	3	Y	684	691	0			29
							1	4	752	9							
04	11220	X	9228	-0-	-1992	-0-	644	1	7937	3	Y	586	544	0			71
							2	4	645	9							
05	11594	X	9904	-0-	-1690	-0-	682	1	8511	3	Y	641	663	0			49
							6	4	705	9							
06	11220	X	8274	-0-	-2946	-0-	538	1	7215	3	Y	440	453	0			36
							37	4	484	9							
07	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	784	1	11368	3	Y	751	812	0			49
							2	4	826	9							
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	815	1	10951	3	Y	750	758	0			41
							1	4	825	9							
04	11580	X	10092	-0-	-1488	-0-	711	1	8753	3	Y	569	532	0			78
							2	4	626	9							
05	11966	X	10560	-0-	-1406	-0-	732	1	9153	3	Y	607	630	0			55
							7	4	668	9							
06	11580	X	9733	-0-	-1847	-0-	637	1	8550	3	Y	456	465	0			46
							44	4	502	9							
07	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	3137	-0-	-8119	-0-	185	1	2682	3	Y	245	267	0			15
							270	9									
03	11625	X	8511	-0-	-3114	-0-	551	1	7408	3	Y	501	492	0			24
							1	4	551	9							
04	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	722	1	8887	3	Y	571	522	0			73
							2	4	628	9							
05	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	704	1	8791	3	Y	576	600	0			49
							6	4	634	9							
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	558	1	7484	3	Y	516	518	0			47
							38	4	568	9							
07	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	209	1	10374	3	Y	1503	1509	0			73
							2	4	1653	9							
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	278	1	11901	3	Y	1655	1650	0			78
							10	4	1821	9							
04	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	321	1	10732	3	Y	1554	1424	0			208
							9	4	1709	9							
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	518	1	11109	3	Y	1506	1616	0			98
							17	4	1657	9							
06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	394	1	8390	3	Y	1453	1451	0			100
							24	4	1598	9							
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	149	1	7430	3	Y	1179	1179	0			61
							2	4	1297	9							
03	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	179	1	7671	3	Y	1197	1197	0			61
							7	4	1317	9							
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	214	1	7133	3	Y	1175	1075	0			161
							6	4	1293	9							
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	328	1	7019	3	Y	1084	1170	0			75
							10	4	1192	9							
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	287	1	6102	3	Y	963	968	0			70
							17	4	1059	9							
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	3539	-0-	-2257	-0-	61	1	3040	3	Y	397	401	0			17
							1	4	437	9							
03	6417	X	1497	-0-	-4920	-0-	29	1	1247	3	Y	200	210	0			7
							1	4	220	9							
04	6210	X	2919	-0-	-3291	-0-	70	1	2355	3	Y	447	398	0			56
							2	4	492	9							
05	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	232	1	4956	3	Y	731	744	0			43
							7	4	804	9							
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	319	1	6783	3	Y	600	604	0			39
							19	4	660	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	121	1	6021	3	Y	659	659	0			33
							1	4	725	9							
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	144	1	6143	3	Y	932	920	0			45
							5	4	1025	9							
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	163	1	5414	3	Y	783	721	0			107
							4	4	861	9							
05	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	163	1	3482	3	Y	556	624	0			39
							5	4	612	9							
06	4140	X	3222	-0-	-918	-0-	123	1	2615	3	Y	434	441	0			32
							7	4	477	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1658	-0-	-330	-0-	60	1	1054	3	Y	494	496	0			6
							1	4	543	9							
03	1953	X	1730	-0-	-223	-0-	77	1	1156	3	Y	450	451	0			5
							2	4	495	9							
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	138	1	2020	3	Y	495	471	0			29
							1	4	545	9							
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	3	Y	545	552	0			22
							9	4	600	9							
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	3	Y	332	339	0			15
							19	4	365	9							
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	129	1	6459	3	Y	952	947	0			46
							2	4	1047	9							
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	175	1	7464	3	Y	1137	1129	0			54
							6	4	1251	9							
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	236	1	7896	3	Y	1092	999	0			147
							7	4	1201	9							
05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	337	1	7224	3	Y	976	1057	0			66
							11	4	1074	9							
06	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	330	1	7017	3	Y	786	796	0			56
							20	4	865	9							
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	151	1	3687	3	Y	123	131	0			13
							7	4	135	9							
03	4867	X	4374	-0-	-493	-0-	130	1	3927	3	Y	283	276	0			20
							6	4	311	9							
04	4950	X	4467	-0-	-483	-0-	123	1	3997	3	Y	312	278	0			54
							4	4	343	9							
05	5115	X	4032	-0-	-1083	-0-	111	1	3614	3	Y	276	300	0			30
							3	4	304	9							
06	4620	X	3529	-0-	-1091	-0-	67	1	3122	3	Y	267	250	0			47
							46	4	294	9							
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	3	Y	54	56	0			6
							3	4	59	9							
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	3	Y	57	56	0			7
							2	4	63	9							
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	48	1	1534	3	Y	97	86	0			18
							1	4	107	9							
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	53	1	1724	3	Y	33	42	0			9
							2	4	36	9							
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1333	3	Y	41	39	0			11
							20	4	45	9							
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2448	-0-	-100	-0-	93	1	2298	3	Y	47	49	0			10
							5	4	52	9							
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	68	1	2059	3	Y	44	43	0			11
							3	4	48	9							
04	2730	N	2119	-0-	-611	-0-	59	1	1922	3	Y	124	109	0			26
							2	4	136	9							
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	75	1	2432	3	Y	210	216	0			20
							2	4	231	9							
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	49	1	2290	3	Y	77	78	0			19
							34	4	85	9							
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3197	-0-	397	397	122	1	2977	3	Y	84	86	0			4
							6	4	92	9							
03	2664	N	2267	-0-	-397	-0-	71	1	2126	3	Y	61	60	0			5
							3	4	67	9							
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	63	1	2038	3	Y	100	89	0			16
							2	4	110	9							
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	83	1	2717	3	Y	65	73	0			8
							3	4	72	9							
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	50	1	2328	3	Y	85	78	0			15
							34	4	94	9							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	99	1	2414	3	Y	133	134	0			8
							5	4	146	9							
03	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	78	1	2344	3	Y	88	88	0			8
							3	4	97	9							
04	2970	X	2066	-0-	-904	-0-	59	1	1921	3	Y	76	68	0			16
							2	4	84	9							
05	3069	X	2216	-0-	-853	-0-	63	1	2067	3	Y	76	82	0			10
							2	4	84	9							
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	58	1	2730	3	Y	129	119	0			20
							41	4	142	9							
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4836	X	2939	-0-	-1897	-0-	102	1	2520	3	Y	285	289	0			22
							3	4	314	9							
*01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	160	1	4175	3	Y	439	427	0			34
							3	4	483	9							
*02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	164	1	4015	3	Y	334	343	0			25
							8	4	367	9							
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	163	1	4908	3	Y	275	272	0			28
							7	4	303	9							
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	148	1	4768	3	Y	437	387	0			78
							4	4	481	9							
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	141	1	4573	3	Y	413	446	0			45
							4	4	454	9							
06	4260	X	2209	-0-	-2051	-0-	41	1	1928	3	Y	192	189	0			48
							29	4	211	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	151	1	3689	3	Y	192	196	0			11
							7	4	211	9							
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	134	1	4062	3	Y	277	272	0			16
							6	4	305	9							
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	124	1	4036	3	Y	247	222	0			41
							4	4	272	9							
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	122	1	3979	3	Y	272	288	0			25
							4	4	299	9							
06	3690	X	3040	-0-	-650	-0-	58	1	2761	3	Y	163	157	0			31
							42	4	179	9							
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	568	-0-	-1532	-0-	22	1	531	3	Y	13	16	0			11
							1	4	14	9							
03	2325	X	1316	-0-	-1009	-0-	41	1	1248	3	Y	23	23	0			11
							2	4	25	9							
04	2250	X	1918	-0-	-332	-0-	56	1	1812	3	Y	44	39	0			16
							2	4	48	9							
05	2325	X	2218	-0-	-107	-0-	64	1	2072	3	Y	73	76	0			13
							2	4	80	9							
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	38	1	1749	3	Y	81	75	0			19
							25	4	89	9							
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	2723	-0-	-2737	-0-	94	1	2314	3	Y	282	290	0			23
							5	4	310	9							
03	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	235	1	7088	3	Y	850	828	0			45
							10	4	935	9							
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	173	1	5586	3	Y	665	601	0			109
							5	4	732	9							
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	180	1	5858	3	Y	669	711	0			67
							6	4	736	9							
06	5850	X	5778	-0-	-72	-0-	111	1	5224	3	Y	332	325	0			74
							78	4	365	9							
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	261	1	4625	3	Y	846	848	0			18
							6	4	931	9							
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	361	1	5420	3	Y	890	890	0			18
							7	4	979	9							
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	366	1	5334	3	Y	788	754	0			52
							2	4	867	9							
05	6448	X	6398	-0-	-50	-0-	359	1	5218	3	Y	727	745	0			34
							21	4	800	9							
06	6540	X	4743	-0-	-1797	-0-	257	1	3835	3	Y	556	560	0			30
							39	4	612	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

*12	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	323	1	8022	3	Y	1197	1204	0			66
							11	4	1317	9							
*01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	276	1	7223	3	Y	1193	1166	0			93
							6	4	1312	9							
*02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	257	1	6309	3	Y	1082	1104	0			71
							13	4	1190	9							
03	7874	X	5673	-0-	-2201	-0-	158	1	4757	3	Y	683	680	0			74
							7	4	751	9							
04	7620	X	7287	-0-	-333	-0-	187	1	6052	3	Y	948	842	0			180
							5	4	1043	9							
05	7874	X	6666	-0-	-1208	-0-	171	1	5556	3	Y	849	927	0			102
							5	4	934	9							
06	7620	X	6750	-0-	-870	-0-	121	1	5656	3	Y	808	757	0			153
							84	4	889	9							
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	91	1	2240	3	Y	164	166	0			11
							5	4	180	9							
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	93	1	2803	3	Y	161	159	0			13
							4	4	177	9							
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2423	3	Y	272	241	0			44
							2	4	299	9							
05	3100	N	3286	-0-	186	186	84	1	2748	3	Y	410	421	0			33
							3	4	451	9							
06	3000	N	3667	-0-	667	853	67	1	3158	3	Y	358	336	0			55
							48	4	394	9							
07	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	112	1	2728	3	Y	106	109	0			12
							5	4	117	9							
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	80	1	2404	3	Y	187	183	0			16
							3	4	206	9							
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	77	1	2498	3	Y	138	125	0			29
							2	4	152	9							
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	76	1	2461	3	Y	94	107	0			16
							2	4	103	9							
06	2250	X	1404	-0-	-846	-0-	28	1	1292	3	Y	59	57	0			18
							19	4	65	9							
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	5047	-0-	-4193	-0-	427	1	3828	3	Y	718	716	0			54
							2	4	790	9							
03	10075	X	6657	-0-	-3418	-0-	557	1	4550	3	Y	1409	1397	0			66
							1550	9									
04	9750	X	5949	-0-	-3801	-0-	477	1	3875	3	Y	1380	1225	0			221
							79	4	1518	9							
05	7936	X	6513	-0-	-1423	-0-	430	1	4421	3	Y	1510	1617	0			114
							1	4	1661	9							
06	7020	X	6533	-0-	-487	-0-	504	1	4595	3	Y	1250	1192	0			172
							59	4	1375	9							
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					172

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7812	X	4873	-0-	-2939	-0-	3614	3	4	4	Y	1141	1177	0			44
							1255	9									
01	5580	X	4619	-0-	-961	-0-	3472	3	1	4	Y	1042	1024	0			62
							1146	9									
*02	5040	X	3912	-0-	-1128	-0-	2988	3	1	4	Y	839	839	0			62
							923	9									
03	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	3426	3	915	9	Y	832	856	0			38
04	5400	X	3653	-0-	-1747	-0-	2805	3	57	4	Y	719	643	0			114
							791	9									
05	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	3491	3	969	9	Y	881	932	0			63
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	3708	3	47	4	Y	882	828	0			117
							970	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	108	1	2640	3	Y	857	873	0			56
							5	4	943	9							
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	107	1	3243	3	Y	861	849	0			68
							5	4	947	9							
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	81	1	2614	3	Y	501	459	0			110
							2	4	551	9							
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	72	1	2348	3	Y	409	461	0			58
							2	4	450	9							
06	2010	X	870	-0-	-1140	-0-	16	1	722	3	Y	111	118	0			51
							10	4	122	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	4184	-0-	1084	1084	154	1	3814	3	Y	192	196	0			7
							5	4	211	9							
*01	3100	N	2360	-0-	-740	344	82	1	2143	3	Y	121	120	0			8
							2	4	133	9							
*02	1002	N	658	-0-	-344	-0-	25	1	597	3	Y	32	35	0			5
							1	4	35	9							
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	3	3	0			5
							3	9									
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					5
05	2325	X	2116	-0-	-209	-0-	58	1	1900	3	Y	142	139	0			8
							2	4	156	9							
06	2250	X	1784	-0-	-466	-0-	35	1	1626	3	Y	90	85	0			13
							24	4	99	9							
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	70	1	2844	3	Y	910	905	0			17
							1001	9									
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	26	1	1148	3	Y	502	506	0			13
							552	9									
*02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	3	Y	401	401	0			13
							441	9									
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	72	1	1953	3	Y	621	616	0			18
							683	9									
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	3	Y	535	480	0			73
							589	9									
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	3	Y	535	577	0			31
							589	9									
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	46	1	1639	3	Y	538	541	0			28
							592	9									
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	11188	3	12	4	Y	1229	1235	0			51
							1352	9									
*01	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	10603	3	3	4	Y	1216	1190	0			77
							1338	9									
*02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	9322	3	5	4	Y	1014	1012	0			79
							1115	9									
03	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	10517	3	1	4	Y	1058	1085	0			52
							1164	9									
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	9747	3	197	4	Y	1078	956	0			174
							1186	9									
05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	10204	3	1	4	Y	1125	1212	0			87
							1238	9									
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	7642	3	98	4	Y	483	498	0			72
							531	9									
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14252	X	8149	-0-	-6103	-0-	146	1	7226	3	Y	706	709	0			14
							777	9									
03	14787	X	12846	-0-	-1941	-0-	336	1	10915	3	Y	1450	1442	0			22
							1595	9									
04	14310	X	12163	-0-	-2147	-0-	310	1	10455	3	Y	1271	1272	0			21
							1398	9									
05	13082	X	11167	-0-	-1915	-0-	281	1	9655	3	Y	1119	1117	0			23
							1231	9									
06	12420	X	11715	-0-	-705	-0-	288	1	10125	3	Y	1184	1186	0			21
							1302	9									
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7571	-0-	-1109	-0-	138	1	6831	3	Y	547	546	0			11
							602	9									
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	352	1	11435	3	Y	799	798	0			12
							879	9									
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	252	1	8496	3	Y	706	707	0			11
							777	9									
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	256	1	8794	3	Y	754	750	0			15
							829	9									
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	242	1	8522	3	Y	628	632	0			11
							691	9									
07	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55264	X	4358	-0-	-50906	-0-	74	1	3689	3	Y	541	543	0			13
							595	9									
03	8835	X	6268	-0-	-2567	-0-	161	1	5217	3	Y	809	808	0			14
							890	9									
04	6870	X	6205	-0-	-665	-0-	155	1	5235	3	Y	741	741	0			14
							815	9									
05	7099	X	6387	-0-	-712	-0-	156	1	5376	3	Y	777	773	0			18
							855	9									
06	6870	X	6327	-0-	-543	-0-	150	1	5266	3	Y	828	829	0			17
							911	9									
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3746	-0-	946	25264	65	1	3208	3	Y	430	432	0			9
							473	9									
03	33472	X	8208	-0-	-25264	-0-	212	1	6875	3	Y	1019	1012	0			16
							1121	9									
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	192	1	6463	3	Y	965	965	0			16
							1062	9									
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	134	1	4608	3	Y	663	665	0			14
							729	9									
06	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	227	1	7970	3	Y	1174	1167	0			21
							1291	9									
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	381	-0-	-1380	-0-	7	1	349	3	Y	23	29	0			-0-
							25	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	3	Y	185	183	0			2
							204	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	811	3	Y	153	153	0			2
							168	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	798	3	Y	148	147	0			3
							163	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	853	3	Y	164	164	0			3
							180	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	1463	-0-	-2793	-0-	24	1	1208	3	Y	210	209	0			2
							231	9									
03	4712	X	4090	-0-	-622	-0-	107	1	3470	3	Y	466	463	0			5
							513	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	99	1	3329	3	Y	519	518	0			6
							571	9									
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	102	1	3509	3	Y	668	663	0			11
							735	9									
06	3960	X	3667	-0-	-293	-0-	87	1	3060	3	Y	473	478	0			6
							520	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	7792	-0-	-6376	-0-	140	1	6937	3	Y	650	652	0			14
							715	9									
03	14539	X	11530	-0-	-3009	-0-	312	1	10116	3	Y	1002	1000	0			16
							1102	9									
04	14070	X	11276	-0-	-2794	-0-	292	1	9856	3	Y	1025	1024	0			17
							1128	9									
05	12958	X	11785	-0-	-1173	-0-	302	1	10380	3	Y	1003	999	0			21
							1103	9									
06	12150	X	10968	-0-	-1182	-0-	276	1	9723	3	Y	881	886	0			16
							969	9									
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5642	-0-	-378	-0-	209	1	5115	3	Y	289	287	0			7
							318	9									
03	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	224	1	5500	3	Y	288	291	0			4
							8	4	317	9							
04	6900	X	5965	-0-	-935	-0-	224	1	5381	3	Y	325	323	0			6
							2	4	358	9							
05	7130	X	6531	-0-	-599	-0-	225	1	5206	3	Y	985	974	0			17
							16	4	1084	9							
06	6540	X	5865	-0-	-675	-0-	205	1	4760	3	Y	803	802	0			18
							17	4	883	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	253	1	6207	3	Y	702	692	0			23
							772	9									
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	297	1	7262	3	Y	845	851	0			17
							10	4	930	9							
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	275	1	6617	3	Y	762	760	0			19
							3	4	838	9							
05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	277	1	6417	3	Y	1301	1293	0			27
							19	4	1431	9							
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	252	1	5856	3	Y	1219	1215	0			31
							21	4	1341	9							
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3522	-0-	-1210	-0-	114	1	2796	3	Y	556	551	0			16
							612	9									
03	5239	X	4770	-0-	-469	-0-	167	1	4099	3	Y	453	462	0			7
							6	4	498	9							
04	5070	X	4683	-0-	-387	-0-	171	1	4130	3	Y	345	346	0			6
							2	4	380	9							
05	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	148	1	3425	3	Y	818	811	0			13
							10	4	900	9							
06	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	164	1	3828	3	Y	800	797	0			16
							14	4	880	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	483	1	8569	3	Y	1160	1268	0			87
							1276	9									
03	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	498	1	9256	3	Y	1516	1509	0			94
							1668	9									
04	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	417	1	8491	3	Y	1547	1490	0			151
							1702	9									
05	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	449	1	9191	3	Y	1719	1734	0			136
							1891	9									
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	406	1	8267	3	Y	1374	1393	0			117
							33	4	1511	9							
07	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3911	-0-	-1493	-0-	139	1	3418	3	Y	322	320	0			11
							354	9									
03	5983	X	4502	-0-	-1481	-0-	161	1	3923	3	Y	375	378	0			8
							5	4	413	9							
04	5790	X	3762	-0-	-2028	-0-	137	1	3279	3	Y	314	314	0			8
							1	4	345	9							
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	217	1	5019	3	Y	951	940	0			19
							15	4	1046	9							
06	5790	X	4938	-0-	-852	-0-	175	1	4067	3	Y	619	622	0			16
							15	4	681	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	566	1	10039	3	Y	1172	1249	0			71
							1289	9									
03	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	555	1	10320	3	Y	1296	1292	0			75
							1426	9									
04	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	446	1	9087	3	Y	1244	1199	0			120
							1368	9									
05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	474	1	9701	3	Y	1340	1353	0			107
							1474	9									
06	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	487	1	9909	3	Y	1027	1043	0			91
							40	4	1130	9							
07	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13608	X	11687	-0-	-1921	-0-	685	1	9928	3	Y	975	1051	0			58
							1	4	1073	9							
03	15066	X	11492	-0-	-3574	-0-	724	1	9723	3	Y	949	960	0			47
							1	4	1044	9							
04	14580	X	10214	-0-	-4366	-0-	710	1	8742	3	Y	691	647	0			91
							2	4	760	9							
05	14322	X	10938	-0-	-3384	-0-	741	1	9259	3	Y	846	866	0			71
							7	4	931	9							
06	13770	X	9179	-0-	-4591	-0-	584	1	7826	3	Y	663	673	0			61
							40	4	729	9							
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	273	1	5138	3	Y	436	424	1			52
							2	4	480	9							
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	364	1	6852	3	Y	419	410	1			61
							59	4	461	9							
04	6150	X	5647	-0-	-503	-0-	284	1	5022	3	Y	307	329	1			39
							3	4	338	9							
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	348	1	6385	3	Y	394	398	1			35
							7	4	433	9							
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	317	1	5291	3	Y	320	317	1			38
							679	4	352	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	6021	-0-	-111	-0-	275	1	5188	3	Y	505	501	1			67
							2	4	556	9							
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	331	1	6212	3	Y	689	655	1			101
							53	4	758	9							
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	385	1	6814	3	Y	839	840	1			100
							5	4	923	9							
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	308	1	5644	3	Y	766	793	1			73
							6	4	843	9							
06	6570	X	5679	-0-	-891	-0-	256	1	4267	3	Y	554	556	1			71
							547	4	609	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	4478	-0-	-2382	-0-	201	1	3806	3	Y	426	431	1			55
							2	4	469	9							
03	7595	X	3242	-0-	-4353	-0-	146	1	2753	3	Y	290	298	1			47
							24	4	319	9							
04	6630	X	5413	-0-	-1217	-0-	260	1	4599	3	Y	501	489	1			59
							3	4	551	9							
05	6851	X	5067	-0-	-1784	-0-	242	1	4412	3	Y	372	394	1			37
							4	4	409	9							
06	6630	X	4775	-0-	-1855	-0-	220	1	3661	3	Y	386	376	1			47
							469	4	425	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	8258	-0-	-3446	-0-	476	1	6895	3	Y	805	858	0			47
							1	4	886	9							
03	10385	X	7966	-0-	-2419	-0-	496	1	6667	3	Y	729	740	0			36
							1	4	802	9							
04	9780	X	7107	-0-	-2673	-0-	487	1	6005	3	Y	557	520	0			73
							2	4	613	9							
05	10106	X	7593	-0-	-2513	-0-	510	1	6377	3	Y	637	656	0			54
							5	4	701	9							
06	9210	X	7150	-0-	-2060	-0-	449	1	6024	3	Y	587	587	0			54
							31	4	646	9							
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	8329	-0-	-995	-0-	471	1	6827	3	Y	936	972	0			52
							1	4	1030	9							
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	492	1	6615	3	Y	894	903	0			43
							1	4	983	9							
04	7770	X	5886	-0-	-1884	-0-	387	1	4760	3	Y	671	627	0			87
							1	4	738	9							
05	9207	X	5723	-0-	-3484	-0-	368	1	4598	3	Y	685	714	0			58
							3	4	754	9							
06	8910	X	6321	-0-	-2589	-0-	390	1	5234	3	Y	609	612	0			55
							27	4	670	9							
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	523 1249	1 9	9269	3	Y	1135	1193	0			61
03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	471 1390	1 9	8744	3	Y	1264	1260	0			65
04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	386 1126	1 9	7868	3	Y	1024	990	0			99
05	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	470 1301	1 9	9603	3	Y	1183	1192	0			90
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	437 36	1 4	8895 975	3 9	Y	886	900	0			76
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	143 110	1 4	9547 2099	3 9	Y	1908	1977	0			191
03	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	181 40	1 4	10381 2115	3 9	Y	1923	2006	0			108
04	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	202 76	1 4	9756 2317	3 9	Y	2106	2099	0			115
05	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	208 110	1 4	9441 2253	3 9	Y	2048	2039	0			124
06	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	203 339	1 4	9473 1794	3 9	Y	1631	1630	0	15	1	110
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	143 109	1 4	9491 2123	3 9	Y	1930	1996	0			198
03	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	198 44	1 4	11352 2191	3 9	Y	1992	2076	0			114
04	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	189 71	1 4	9134 2072	3 9	Y	1884	1878	0			120
05	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	192 101	1 4	8707 2182	3 9	Y	1984	1975	0			129
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	176 295	1 4	8231 1851	3 9	Y	1683	1681	0	15	1	116
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	302 2	1 4	5689 755	3 9	Y	686	669	1			80
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	341 55	1 4	6406 772	3 9	Y	702	684	1			98
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	287 4	1 4	5098 631	3 9	Y	574	605	1			67
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	290 5	1 4	5296 644	3 9	Y	585	603	1			49
06	5460	X	5183	-0-	-277	-0-	240 511	1 4	3988 444	3 9	Y	404	408	1			45
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					45

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	2708	3	614	9	Y	558	556	0			13
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2197	3	572	9	Y	520	519	0			14
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1612	3	408	9	Y	371	334	0			51
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2023	3	451	9	Y	410	442	0			19
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1652	3	331	9	Y	301	304	0			16
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	54	1	3616	3	Y	1475	1502	0			93
							42	4	1623	9							
03	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	129	1	7412	3	Y	3045	3082	0			56
							29	4	3350	9							
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	143	1	6873	3	Y	1051	1053	0			54
							53	4	1156	9							
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	143	1	6454	3	Y	1390	1382	0			62
							75	4	1529	9							
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	124	1	5794	3	Y	1215	1211	0	11	1	55
							207	4	1337	9							
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	650	1	12257	3	Y	1041	1018	1			113
							5	4	1145	9							
03	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	411	1	7735	3	Y	728	744	1			97
							67	4	801	9							
04	9330	X	8620	-0-	-710	-0-	420	1	7426	3	Y	699	725	1			71
							5	4	769	9							
05	10385	X	7959	-0-	-2426	-0-	372	1	6820	3	Y	691	712	1			50
							7	4	760	9							
06	10050	X	7600	-0-	-2450	-0-	359	1	5967	3	Y	464	469	1			45
							764	4	510	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	12173	-0-	-931	-0-	573	1	10795	3	Y	728	704	1			82
							4	4	801	9							
03	14508	X	13458	-0-	-1050	-0-	622	1	11705	3	Y	936	893	1			125
							101	4	1030	9							
04	14040	X	12053	-0-	-1987	-0-	597	1	10572	3	Y	797	832	1			90
							7	4	877	9							
05	14508	X	11010	-0-	-3498	-0-	532	1	9747	3	Y	655	690	1			55
							10	4	721	9							
06	13410	X	9521	-0-	-3889	-0-	452	1	7514	3	Y	539	536	1			58
							962	4	593	9							
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27812	X	27812	-0-	-0-	-0-	835	1	22388	3	Y	4151	4222	0			76
							23	4	4566	9							
03	32620	X	32620	-0-	-0-	-0-	839	1	26635	3	Y	4648	4640	0			84
							33	4	5113	9							
04	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	776	1	22947	3	Y	3607	3581	0			110
							66	4	3968	9							
05	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	952	1	25832	3	Y	3852	3823	0			139
							3	4	4237	9							
06	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	719	1	20156	3	Y	2887	2925	0			101
							142	4	3176	9							
07	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31724	X	29179	-0-	-2545	-0-	865	1	23176	3	Y	4649	4744	0			82
							24	4	5114	9							
03	35123	X	30785	-0-	-4338	-0-	778	1	24657	3	Y	4836	4833	0			85
							30	4	5320	9							
04	33990	X	30834	-0-	-3156	-0-	836	1	24742	3	Y	4714	4659	0			140
							71	4	5185	9							
05	35123	X	31734	-0-	-3389	-0-	949	1	25737	3	Y	4587	4563	0			164
							2	4	5046	9							
06	32430	X	25124	-0-	-7306	-0-	736	1	20613	3	Y	3300	3348	0			116
							145	4	3630	9							
07	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28361	X	28361	-0-	-0-	-0-	864	1	23161	3	Y	3920	3981	0			68
							24	4	4312	9							
03	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	814	1	25831	3	Y	4006	4004	0			70
							32	4	4407	9							
04	28230	X	26962	-0-	-1268	-0-	766	1	22660	3	Y	3155	3130	0			95
							65	4	3471	9							
05	29171	X	26140	-0-	-3031	-0-	816	1	22128	3	Y	2904	2895	0			104
							2	4	3194	9							
06	28230	X	21897	-0-	-6333	-0-	660	1	18488	3	Y	2381	2402	0			83
							130	4	2619	9							
07	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	467	3	Y	162	174	0			8
							1	4	178	9							
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	Y	141	141	0			8
							2	4	155	9							
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					8
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	49	1	1237	3	Y	279	284	0			3
							1	4	307	9							
06	3000	N	3285	-0-	285	285	31	1	812	3	Y	2204	2196	0			11
							18	4	2424	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	285					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1452	-0-	-1348	5578	35	1	1314	3	Y	93	97	0			5
							1	4	102	9							
03	3100	N	1763	-0-	-1337	4241	61	1	1547	3	Y	136	136	0			5
							5	4	150	9							
04	3000	N	1671	-0-	-1329	2912	57	1	1452	3	Y	134	123	0			16
							15	4	147	9							
05	3100	N	2253	-0-	-847	2065	81	1	2026	3	Y	132	143	0			5
							1	4	145	9							
06	3000	N	1715	-0-	-1285	780	59	1	1556	3	Y	60	60	0			5
							34	4	66	9							
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	39	1	1468	3	Y	79	84	0			7
							1	4	87	9							
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	3	Y	66	66	0			7
							4	4	73	9							
04	1800	N	1373	-0-	-427	-0-	49	1	1234	3	Y	71	66	0			12
							12	4	78	9							
05	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	60	1	1518	3	Y	93	100	0			5
							1	4	102	9							
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	54	1	1395	3	Y	26	26	0			5
							30	4	29	9							
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	20	1	973	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	51	1	1653	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	53	1	1794	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	84	1	2892	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
06	3000	N	3163	-0-	163	163	83	1	2933	3	Y	134	132	0			5
							147	9									
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	503	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35252	X	34178	-0-	-1074	-0-	1005	1	26939	3	Y	5642	5730	0			104
							28	4	6206	9							
03	39029	X	36506	-0-	-2523	-0-	915	1	29036	3	Y	5926	5922	0			108
							36	4	6519	9							
04	37770	X	35697	-0-	-2073	-0-	961	1	28446	3	Y	5644	5580	0			172
							82	4	6208	9							
05	38812	X	30431	-0-	-8381	-0-	944	1	25591	3	Y	3540	3580	0			132
							2	4	3894	9							
06	36630	X	22497	-0-	-14133	-0-	661	1	18546	3	Y	2872	2900	0			104
							131	4	3159	9							
07	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-		941	1	25209	3	Y	5567	5716	0			101
								26	4	6124	9							
03	34558	X	34558	-0-	-0-	-0-		856	1	27147	3	Y	5929	5924	0			106
								33	4	6522	9							
04	34507	X	34507	-0-	-0-	-0-		912	1	26997	3	Y	5927	5855	0			178
								78	4	6520	9							
05	31992	X	30385	-0-	-1607	-0-		875	1	23716	3	Y	5265	5253	0			190
								2	4	5792	9							
06	30960	X	27312	-0-	-3648	-0-		805	1	22565	3	Y	3439	3506	0			123
								159	4	3783	9							
07	28892	X	NO RPT	-0-	-28892	-0-						Y	NO RPT					123

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-		391	1	19383	3	Y	3574	3571	0			74
								3931	9									
03	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-		673	1	21842	3	Y	4093	4104	0			63
								4502	9									
04	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-		610	1	20553	3	Y	3659	3662	0			60
								4025	9									
05	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-		694	1	23851	3	Y	3460	3449	0			71
								3806	9									
06	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-		622	1	21878	3	Y	2726	2747	0			50
								2999	9									
07	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-						Y	NO RPT					50

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25930	X	25930	-0-	-0-	-0-		435	1	21554	3	Y	3583	3576	0			70
								3941	9									
03	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-		796	1	25835	3	Y	4249	4257	0			62
								4674	9									
04	28542	X	28542	-0-	-0-	-0-		708	1	23874	3	Y	3600	3606	0			56
								3960	9									
05	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-		708	1	24333	3	Y	3415	3405	0			66
								3757	9									
06	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-		582	1	20486	3	Y	2473	2497	0			42
								2720	9									
07	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-						Y	NO RPT					42

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29232	X	25555	-0-	-3677	-0-		430	1	21329	3	Y	3451	3441	0			69
								3796	9									
03	32364	X	29581	-0-	-2783	-0-		759	1	24630	3	Y	3811	3823	0			57
								4192	9									
04	31320	X	27587	-0-	-3733	-0-		688	1	23197	3	Y	3365	3368	0			54
								3702	9									
05	31279	X	27128	-0-	-4151	-0-		676	1	23238	3	Y	2922	2918	0			58
								3214	9									
06	28680	X	25056	-0-	-3624	-0-		614	1	21619	3	Y	2566	2579	0			45
								2823	9									
07	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-						Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27393	X	27393	-0-	-0-	-0-	459	1	22743	3	Y	3810	3801	0			79
							4191	9									
03	30398	X	30398	-0-	-0-	-0-	769	1	24980	3	Y	4226	4239	0			66
							4649	9									
04	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	685	1	23082	3	Y	3547	3553	0			60
							3902	9									
05	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	718	1	24688	3	Y	3473	3461	0			72
							3820	9									
06	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	602	1	21178	3	Y	2650	2673	0			49
							2915	9									
07	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26376	X	25216	-0-	-1160	-0-	420	1	20829	3	Y	3606	3589	0			72
							3967	9									
03	29202	X	24376	-0-	-4826	-0-	619	1	20090	3	Y	3334	3356	0			50
							3667	9									
04	28260	X	21515	-0-	-6745	-0-	531	1	17891	3	Y	2812	2816	0			46
							3093	9									
05	29202	X	24885	-0-	-4317	-0-	608	1	20918	3	Y	3054	3038	0			62
							3359	9									
06	27030	X	23527	-0-	-3503	-0-	580	1	20414	3	Y	2303	2323	0			42
							2533	9									
07	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34384	X	24930	-0-	-9454	-0-	419	1	20787	3	Y	3385	3376	0			68
							3724	9									
03	34410	X	27774	-0-	-6636	-0-	712	1	23104	3	Y	3598	3612	0			54
							3958	9									
04	32490	X	25511	-0-	-6979	-0-	640	1	21558	3	Y	3012	3017	0			49
							3313	9									
05	30008	X	23339	-0-	-6669	-0-	580	1	19940	3	Y	2563	2560	0			52
							2819	9									
06	27540	X	20824	-0-	-6716	-0-	512	1	18033	3	Y	2072	2087	0			37
							2279	9									
07	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28616	X	27627	-0-	-989	-0-	451	1	22384	3	Y	4356	4338	0			90
							4792	9									
03	31682	X	25174	-0-	-6508	-0-	638	1	20701	3	Y	3486	3521	0			55
							3835	9									
04	30660	X	22064	-0-	-8596	-0-	541	1	18217	3	Y	3005	3009	0			51
							3306	9									
05	31682	X	23651	-0-	-8031	-0-	577	1	19856	3	Y	2925	2915	0			61
							3218	9									
06	29850	X	19803	-0-	-10047	-0-	484	1	17031	3	Y	2080	2102	0			39
							2288	9									
07	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29428	X	28011	-0-	-1417	-0-	536	1	24178	3	Y	2991	3013	0			85
							7	4	3290	9							
03	32581	X	30518	-0-	-2063	-0-	626	1	26086	3	Y	3451	3422	0			114
							10	4	3796	9							
04	31530	X	27350	-0-	-4180	-0-	515	1	23296	3	Y	3179	3080	0			213
							42	4	3497	9							
05	32581	X	25531	-0-	-7050	-0-	576	1	21847	3	Y	2787	2842	0			158
							42	4	3066	9							
06	31470	X	23430	-0-	-8040	-0-	469	1	20121	3	Y	2456	2457	0			157
							138	4	2702	9							
07	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					157

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19040	X	18401	-0-	-639	-0-	340	1	15314	3	Y	2494	2510	0			69
							4	4	2743	9							
03	21080	X	19710	-0-	-1370	-0-	394	1	16437	3	Y	2612	2597	0			84
							6	4	2873	9							
04	20400	X	17932	-0-	-2468	-0-	331	1	14909	3	Y	2424	2348	0			160
							26	4	2666	9							
05	21080	X	16875	-0-	-4205	-0-	373	1	14108	3	Y	2153	2194	0			119
							26	4	2368	9							
06	20400	X	15185	-0-	-5215	-0-	298	1	12780	3	Y	1835	1840	0			114
							88	4	2019	9							
07	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	620	1	27917	3	Y	4200	4222	0			117
							7	4	4620	9							
03	35867	X	32820	-0-	-3047	-0-	666	1	27812	3	Y	3936	3924	0			129
							12	4	4330	9							
04	34710	X	29768	-0-	-4942	-0-	573	1	25858	3	Y	2992	2921	0			200
							46	4	3291	9							
05	35867	X	30122	-0-	-5745	-0-	678	1	25682	3	Y	3376	3390	0			186
							48	4	3714	9							
06	34710	X	26751	-0-	-7959	-0-	534	1	22945	3	Y	2831	2838	0			179
							158	4	3114	9							
07	27745	X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT					179

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	309	1	4485	3	Y	284	302	0			14
							1	4	312	9							
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	357	1	4785	3	Y	315	316	0			13
							347	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	345	1	4249	3	Y	248	231	0			30
							1	4	273	9							
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	359	1	4477	3	Y	267	277	0			20
							3	4	294	9							
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	310	1	4157	3	Y	224	226	0			18
							21	4	246	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30968	X	9708	-0-	-21260	-0-	335	1	8222	3	Y	1046	1036	0			33
							1151	9									
03	34286	X	12258	-0-	-22028	-0-	424	1	10379	3	Y	1310	1318	0			25
							14	4	1441	9							
04	33180	X	7669	-0-	-25511	-0-	270	1	6503	3	Y	812	817	0			20
							3	4	893	9							
05	34286	X	8165	-0-	-26121	-0-	299	1	6941	3	Y	821	824	0			17
							22	4	903	9							
06	11850	X	4451	-0-	-7399	-0-	161	1	3759	3	Y	470	474	0			13
							14	4	517	9							
07	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29932	X	11150	-0-	-18782	-0-	374	1	9183	3	Y	1447	1428	0			42
							1	4	1592	9							
03	33139	X	12568	-0-	-20571	-0-	424	1	10379	3	Y	1592	1606	0			28
							14	4	1751	9							
04	32070	X	11316	-0-	-20754	-0-	390	1	9371	3	Y	1410	1407	0			31
							4	4	1551	9							
05	33139	X	10659	-0-	-22480	-0-	384	1	8894	3	Y	1231	1238	0			24
							27	4	1354	9							
06	12150	X	10780	-0-	-1370	-0-	388	1	9044	3	Y	1195	1190	0			29
							33	4	1315	9							
07	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	10745	3	318	4	Y	1441	1448	0			81
							1585	9									
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	6104	3	136	4	Y	992	1029	0			44
							1091	9									
04	31950	X	6819	-0-	-25131	-0-	6200	3	71	4	Y	498	475	0			67
							548	9									
05	33015	X	9065	-0-	-23950	-0-	11	1	8183	3	Y	668	676	0			59
							136	4	735	9							
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	28	1	7855	3	Y	579	610	0			28
							136	4	637	9							
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35560	X	11230	-0-	-24330	-0-	9451	3	280	4	Y	1363	1415	0			95
							1499	9									
03	39370	X	8864	-0-	-30506	-0-	7933	3	177	4	Y	685	734	0			46
							754	9									
04	38100	X	8035	-0-	-30065	-0-	7278	3	83	4	Y	613	575	0			84
							674	9									
05	39370	X	7177	-0-	-32193	-0-	8	1	6433	3	Y	572	588	0			68
							107	4	629	9							
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	30	1	8657	3	Y	694	732	0			30
							151	4	763	9							
07	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46872	X	8116	-0-	-38756	-0-	183	1	6647	3	Y	1169	1167	0			27
							1286	9									
03	51894	X	5520	-0-	-46374	-0-	169	1	4577	3	Y	704	706	0			25
							774	9									
04	50220	X	6825	-0-	-43395	-0-	167	1	5735	3	Y	839	750	0			114
							923	9									
05	51894	X	7305	-0-	-44589	-0-	112	1	6251	3	Y	856	921	0			49
							942	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	133	1	4746	3	Y	742	748	0			43
							816	9									
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					43

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22680	X	4232	-0-	-18448	-0-	92	1	3323	3	Y	743	743	0			44
							817	9									
03	25110	X	5083	-0-	-20027	-0-	148	1	4030	3	Y	823	819	0			48
							905	9									
04	24300	X	4824	-0-	-19476	-0-	111	1	3798	3	Y	832	744	0			136
							915	9									
05	25110	X	4753	-0-	-20357	-0-	69	1	3825	3	Y	781	852	0			65
							859	9									
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	111	1	3957	3	Y	826	831	0			60
							909	9									
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					60

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48577	X	14835	-0-	-33742	-0-	197	1	12384	3	Y	2049	2019	0			105
							2254	9									
*09	47010	X	13813	-0-	-33197	-0-	318	1	12096	3	Y	1272	1313	0			64
							1399	9									
*10	48577	X	10448	-0-	-38129	-0-	263	1	9327	3	Y	780	791	0			53
							858	9									
*11	47010	X	9870	-0-	-37140	-0-	222	1	8231	3	Y	1288	1283	0			58
							1417	9									
*12	48577	X	11381	-0-	-37196	-0-	239	1	9775	3	Y	1243	1240	0			61
							1367	9									
*01	48577	X	14480	-0-	-34097	-0-	287	1	12654	3	Y	1399	1401	0			59
							1539	9									
*02	43876	X	11781	-0-	-32095	-0-	281	1	10202	3	Y	1180	1179	0			60
							1298	9									
*03	48577	X	11394	-0-	-37183	-0-	367	1	9979	3	Y	953	951	0			62
							1048	9									
*04	47010	X	11045	-0-	-35965	-0-	281	1	9645	3	Y	1017	910	0			169
							1119	9									
*05	48577	X	8499	-0-	-40078	-0-	136	1	7549	3	Y	740	838	0			71
							814	9									
*06	11040	X	9325	-0-	-1715	-0-	230	1	8194	3	Y	819	827	0			63
							901	9									
07	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16408	X	1166	-0-	-15242	-0-	169	1	853	3	Y	129	126	0			48
							2	4	142	9							
03	18166	X	1383	-0-	-16783	-0-	36	1	783	3	Y	513	515	0			46
							564	9									
04	17580	X	335	-0-	-17245	-0-	9	1	175	3	Y	137	137	0			46
							151	9									
05	18166	X	1168	-0-	-16998	-0-	40	1	719	3	Y	367	368	0			45
							5	4	404	9							
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	1	0	44	1	-0-
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	1792	-0-	-13160	-0-	281	1	1416	3	Y	84	83	0			17
							3	4	92	9							
03	16554	X	563	-0-	-15991	-0-	22	1	484	3	Y	52	53	0			16
							57	9									
04	16020	X	4430	-0-	-11590	-0-	146	1	2964	3	Y	1194	1192	0			18
							7	4	1313	9							
05	16554	X	8992	-0-	-7562	-0-	400	1	7206	3	Y	1215	1213	0			20
							49	4	1337	9							
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	192	1	3287	3	Y	609	605	0	4	1	20
							25	4	670	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33320	X	8828	-0-	-24492	-0-	296	1	7263	3	Y	1154	1137	0			31
							1269	9									
03	36890	X	9731	-0-	-27159	-0-	332	1	8120	3	Y	1153	1166	0			18
							11	4	1268	9							
04	35700	X	8873	-0-	-26827	-0-	312	1	7532	3	Y	932	933	0			17
							4	4	1025	9							
05	36890	X	8576	-0-	-28314	-0-	317	1	7331	3	Y	824	829	0			12
							22	4	906	9							
06	9420	X	8047	-0-	-1373	-0-	293	1	6802	3	Y	844	840	0			16
							24	4	928	9							
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32508	X	16954	-0-	-15554	-0-	628	1	13599	3	Y	2478	2513	0			67
							1	4	2726	9							
03	35991	X	18823	-0-	-17168	-0-	637	1	15226	3	Y	2690	2674	0			83
							1	4	2959	9							
04	34830	X	17279	-0-	-17551	-0-	653	1	13902	3	Y	2475	2411	0			147
							1	4	2723	9							
05	35991	X	17568	-0-	-18423	-0-	735	1	13906	3	Y	2659	2710	0			96
							2	4	2925	9							
06	18210	X	11412	-0-	-6798	-0-	360	1	9196	3	Y	1685	1707	0			74
							2	4	1854	9							
07	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63028	X	33455	-0-	-29573	-0-	1198	1	25910	3	Y	5769	5891	0			174
							1	4	6346	9							
03	69781	X	39268	-0-	-30513	-0-	1256	1	30027	3	Y	7257	7207	0			224
							2	4	7983	9							
04	67530	X	40099	-0-	-27431	-0-	1453	1	30940	3	Y	7004	6815	0			413
							2	4	7704	9							
05	69781	X	40865	-0-	-28916	-0-	1662	1	31433	3	Y	7061	7219	0			255
							3	4	7767	9							
06	38010	X	36513	-0-	-1497	-0-	1140	1	29121	3	Y	5678	5715	0			218
							6	4	6246	9							
07	41447	X	NO RPT	-0-	-41447	-0-					Y	NO RPT					218

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13888	X	5420	-0-	-8468	-0-	335	1	4852	3	Y	211	222	0			13
							1	4	232	9							
03	15376	X	5009	-0-	-10367	-0-	329	1	4417	3	Y	239	240	0			12
							263	9									
04	14880	X	4166	-0-	-10714	-0-	298	1	3668	3	Y	181	169	0			24
							1	4	199	9							
05	15376	X	4423	-0-	-10953	-0-	312	1	3893	3	Y	195	202	0			17
							3	4	215	9							
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	341	1	4575	3	Y	153	156	0			14
							23	4	168	9							
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					14

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32564	X	3954	-0-	-28610	-0-	78	1	2831	3	Y	950	951	0			34
							1045	9									
03	36053	X	5353	-0-	-30700	-0-	149	1	4038	3	Y	1060	1055	0			39
							1166	9									
04	34890	X	4292	-0-	-30598	-0-	94	1	3233	3	Y	877	787	0			129
							965	9									
05	36053	X	4573	-0-	-31480	-0-	59	1	3316	3	Y	1089	1162	0			56
							1198	9									
06	5190	X	4100	-0-	-1090	-0-	83	1	2942	3	Y	977	983	0			50
							1075	9									
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	360	1	4150	3	Y	962	970	0	44	1	10
							13	4	1058	9							
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	339	1	4508	3	Y	1138	1142	0			6
							1252	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	287	1	4387	3	Y	1101	1102	0			5
							1211	9									
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	314	1	4848	3	Y	1088	1086	0			7
							8	4	1197	9							
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	287	1	4351	3	Y	893	893	0			7
							64	4	982	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	45	44	0			1
							1	4	50	9							
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	59	59	0			-0-
							3	4	65	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	571	1	6571	3	Y	911	917	0	36	1	8
							20	4	1002	9							
03	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	526	1	7002	3	Y	1125	1129	0			4
							1238	9									
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	441	1	6753	3	Y	1032	1033	0			3
							1135	9									
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	438	1	6763	3	Y	937	937	0			3
							10	4	1031	9							
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	431	1	6550	3	Y	1082	1081	0			4
							97	4	1190	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	111	1	3559	3	Y	1253	1248	0			51
							1378	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	79	1	3585	3	Y	495	518	0			28
							545	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	72	1	3421	3	Y	657	586	0			99
							723	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	68	1	3232	3	Y	645	694	0			50
							6	4	710	9							
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	204	1	2823	3	Y	609	597	0			62
							32	4	670	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	179	1	5759	3	Y	725	742	0			48
							1	4	798	9							
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	122	1	5605	3	Y	880	881	0			47
							1	4	968	9							
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	84	1	4047	3	Y	467	428	0			86
							1	4	514	9							
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	92	1	4397	3	Y	421	462	0			45
							8	4	463	9							
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	373	1	5148	3	Y	424	416	0			53
							58	4	466	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36301	X	10402	-0-	-25899	-0-	125	1	7845	3	Y	2211	2173	0			115
							2432	9									
*09	35130	X	10762	-0-	-24368	-0-	212	1	8063	3	Y	2261	2296	0			80
							2487	9									
*10	36301	X	11110	-0-	-25191	-0-	250	1	8876	3	Y	1804	1817	0			67
							1984	9									
*11	35130	X	7894	-0-	-27236	-0-	179	1	6611	3	Y	1004	1011	0			60
							1104	9									
*12	36301	X	8867	-0-	-27434	-0-	188	1	7672	3	Y	915	913	0			62
							1007	9									
*01	36301	X	8965	-0-	-27336	-0-	177	1	7784	3	Y	913	917	0			58
							1004	9									
*02	32788	X	6561	-0-	-26227	-0-	154	1	5602	3	Y	732	732	0			58
							805	9									
*03	36301	X	6968	-0-	-29333	-0-	220	1	5987	3	Y	692	689	0			61
							761	9									
*04	35130	X	7596	-0-	-27534	-0-	190	1	6529	3	Y	797	713	0			145
							877	9									
*05	36301	X	9424	-0-	-26877	-0-	148	1	8246	3	Y	936	1016	0			65
							1030	9									
*06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	198	1	7057	3	Y	818	825	0			58
							900	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					58

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180

02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	110	1	6463	3	Y	906	902	1			187
							1	4	997	9							
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	112	1	6047	3	Y	716	742	1			161
							788	9									
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	79	1	4753	3	Y	736	644	1			253
							10	4	810	9							
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	87	1	4897	3	Y	808	901	1			160
							27	4	889	9							
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	69	1	4046	3	Y	645	659	1			146
							292	4	710	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	316	3	Y	44	50	0			18
							48	9									
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	28	1	1263	3	Y	162	160	0			20
							178	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	53	1	2518	3	Y	281	249	0			52
							309	9									
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	55	1	2639	3	Y	322	343	0			31
							5	4	354	9							
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	3	Y	198	196	0			33
							24	4	218	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	7112	-0-	7112	866233	180	1	5769	3	Y	1057	1063	0			90
							1163	9									
03	0	W	9606	-0-	9606	875839	173	1	7926	3	Y	1369	1368	0			91
							1	4	1506	9							
04	883291	X	7452	-0-	-875839	-0-	122	1	5888	3	Y	1310	1176	0			225
							1	4	1441	9							
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	104	1	4973	3	Y	1311	1412	0			124
							9	4	1442	9							
06	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	409	1	5645	3	Y	1435	1401	0			158
							63	4	1579	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18648	X	5890	-0-	-12758	-0-	388	1	4473	3	Y	923	924	0	23	1	4
							14	4	1015	9							
03	20646	X	4914	-0-	-15732	-0-	289	1	3851	3	Y	704	708	0			-0-
							774	9									
04	19980	X	5437	-0-	-14543	-0-	286	1	4381	3	Y	700	700	0			-0-
							770	9									
05	20646	X	5148	-0-	-15498	-0-	273	1	4228	3	Y	582	581	0			1
							7	4	640	9							
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	255	1	3886	3	Y	574	574	0			1
							58	4	631	9							
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19040	X	445	-0-	-18595	-0-	19	1	220	3	Y	186	186	0	14	1	1
							1	4	205	9							
03	21080	X	742	-0-	-20338	-0-	33	1	438	3	Y	246	247	0			-0-
							271	9									
04	20400	X	1741	-0-	-18659	-0-	78	1	1186	3	Y	434	434	0			-0-
							477	9									
05	21080	X	1148	-0-	-19932	-0-	55	1	848	3	Y	222	222	0			-0-
							1	4	244	9							
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	Y	247	247	0			-0-
							9	4	272	9							
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19068	X	1476	-0-	-17592	-0-	219	1	1100	3	Y	141	138	0			15
							2	4	155	9							
03	21111	X	1463	-0-	-19648	-0-	43	1	950	3	Y	427	428	0			14
							470	9									
04	20430	X	1834	-0-	-18596	-0-	51	1	1021	3	Y	691	691	0			14
							2	4	760	9							
05	21111	X	2199	-0-	-18912	-0-	62	1	1118	3	Y	919	917	0			16
							8	4	1011	9							
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	351	350	0	3	1	14
							3	4	386	9							
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14392	X	921	-0-	-13471	-0-	142	1	718	3	Y	54	61	0			20
							2	4	59	9							
03	15934	X	2953	-0-	-12981	-0-	116	1	2568	3	Y	244	245	0			19
							1	4	268	9							
04	15420	X	4822	-0-	-10598	-0-	199	1	4038	3	Y	523	523	0			19
							10	4	575	9							
05	15934	X	5872	-0-	-10062	-0-	274	1	4949	3	Y	559	558	0			20
							34	4	615	9							
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	204	1	3478	3	Y	331	328	0	4	1	19
							26	4	364	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					19

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14392	X	1062	-0-	-13330	-0-	167	1	840	3	Y	48	54	0			14
							2	4	53	9							
03	15934	X	3852	-0-	-12082	-0-	159	1	3523	3	Y	154	155	0			13
							1	4	169	9							
04	15420	X	5119	-0-	-10301	-0-	227	1	4598	3	Y	257	257	0			13
							11	4	283	9							
05	15934	X	5366	-0-	-10568	-0-	264	1	4756	3	Y	285	285	0			13
							32	4	314	9							
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	257	1	4399	3	Y	245	243	0	3	1	12
							33	4	270	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					12

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13776	X	5133	-0-	-8643	-0-	823	1	4143	3	Y	144	150	0			16
							9	4	158	9							
03	15252	X	5104	-0-	-10148	-0-	207	1	4577	3	Y	290	292	0			14
							1	4	319	9							
04	14760	X	5081	-0-	-9679	-0-	223	1	4509	3	Y	307	307	0			14
							11	4	338	9							
05	15252	X	4414	-0-	-10838	-0-	215	1	3859	3	Y	285	285	0			14
							26	4	314	9							
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	186	1	3175	3	Y	254	252	0	3	1	13
							24	4	279	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40796	X	9099	-0-	-31697	-0-	293	1	7191	3	Y	1468	1449	0			43
							1615	9									
03	45167	X	12474	-0-	-32693	-0-	408	1	9989	3	Y	1875	1885	0			33
							14	4	2063	9							
04	43710	X	10950	-0-	-32760	-0-	369	1	8870	3	Y	1552	1552	0			33
							4	4	1707	9							
05	45167	X	10045	-0-	-35122	-0-	355	1	8203	3	Y	1330	1340	0			23
							24	4	1463	9							
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	174	1	4040	3	Y	633	644	0			12
							14	4	696	9							
07	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29540	X	8594	-0-	-20946	-0-	287	1	7042	3	Y	1150	1130	0			41
							1265	9									
03	32705	X	8791	-0-	-23914	-0-	292	1	7152	3	Y	1215	1228	0			28
							10	4	1337	9							
04	31650	X	10820	-0-	-20830	-0-	370	1	8909	3	Y	1397	1388	0			37
							4	4	1537	9							
05	32705	X	9526	-0-	-23179	-0-	346	1	8014	3	Y	1038	1050	0			25
							24	4	1142	9							
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	162	1	3785	3	Y	460	469	0			16
							14	4	506	9							
07	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25564	X	4890	-0-	-20674	-0-	143	1	4594	3	Y	139	194	0			49
							153	9									
03	28303	X	6631	-0-	-21672	-0-	121	1	5529	3	Y	891	877	0			63
							1	4	980	9							
04	27390	X	4805	-0-	-22585	-0-	80	1	3858	3	Y	787	709	0			141
							1	4	866	9							
05	28303	X	5266	-0-	-23037	-0-	92	1	4407	3	Y	690	756	0			75
							8	4	759	9							
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	327	1	4524	3	Y	440	439	0			76
							51	4	484	9							
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28504	X	7454	-0-	-21050	-0-	176	1	5635	3	Y	1494	1513	0			115
							1643	9									
03	31558	X	6600	-0-	-24958	-0-	111	1	5072	3	Y	1287	1301	0			101
							1	4	1416	9							
04	30540	X	10919	-0-	-19621	-0-	164	1	7843	3	Y	2646	2344	0			403
							1	4	2911	9							
05	31558	X	9744	-0-	-21814	-0-	141	1	6751	3	Y	2581	2765	0			219
							13	4	2839	9							
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	421	1	5815	3	Y	2290	2251	0			258
							65	4	2519	9							
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					258

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32032	X	7197	-0-	-24835	-0-	173	1	5548	3	Y	1342	1351	0			93
							1476	9									
03	35464	X	11489	-0-	-23975	-0-	199	1	9077	3	Y	2011	2003	0			101
							1	4	2212	9							
04	34320	X	12322	-0-	-21998	-0-	213	1	10228	3	Y	1708	1540	0			269
							2	4	1879	9							
05	35464	X	14358	-0-	-21106	-0-	248	1	11906	3	Y	1983	2098	0			154
							23	4	2181	9							
06	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	716	1	9908	3	Y	1705	1677	0			182
							112	4	1876	9							
07	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30072	X	3957	-0-	-26115	-0-	516	1	2600	3	Y	759	752	0			69
							6	4	835	9							
03	33294	X	3148	-0-	-30146	-0-	81	1	1769	3	Y	1180	1189	0			60
							1298	9									
04	32220	X	3099	-0-	-29121	-0-	91	1	1864	3	Y	1035	1034	0			61
							5	4	1139	9							
05	33294	X	3840	-0-	-29454	-0-	143	1	2590	3	Y	990	989	0			62
							18	4	1089	9							
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	136	1	2330	3	Y	1191	1179	0	10	1	64
							18	4	1310	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					64

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20748	X	336	-0-	-20412	-0-	53	1	270	3	Y	11	11	0			24
							1	4	12	9							
03	22971	X	1310	-0-	-21661	-0-	46	1	1000	3	Y	240	240	0			24
							264	9									
04	22230	X	749	-0-	-21481	-0-	26	1	528	3	Y	176	176	0			24
							1	4	194	9							
05	22971	X	2193	-0-	-20778	-0-	92	1	1655	3	Y	395	394	0			25
							11	4	435	9							
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	137	136	0	3	1	23
							4	4	151	9							
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33880	X	26758	-0-	-7122	-0-	887	1	21797	3	Y	3702	3658	0			110
							2	4	4072	9							
03	37510	X	29345	-0-	-8165	-0-	971	1	23794	3	Y	4134	4170	0			74
							33	4	4547	9							
04	36300	X	26883	-0-	-9417	-0-	927	1	22271	3	Y	3342	3343	0			73
							9	4	3676	9							
05	37510	X	25712	-0-	-11798	-0-	929	1	21507	3	Y	2919	2939	0			53
							65	4	3211	9							
06	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	791	1	18386	3	Y	2213	2216	0			50
							66	4	2434	9							
07	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	824	1	20253	3	Y	4236	4188	0			127
							2	4	4660	9							
03	31049	X	31049	-0-	-0-	-0-	998	1	24472	3	Y	5040	5076	0			91
							35	4	5544	9							
04	28968	X	28968	-0-	-0-	-0-	973	1	23392	3	Y	4175	4173	0			93
							10	4	4593	9							
05	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	971	1	22475	3	Y	3618	3643	0			68
							68	4	3980	9							
06	23709	X	23709	-0-	-0-	-0-	846	1	19683	3	Y	2826	2828	0			66
							71	4	3109	9							
07	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	94	1	5421	3	Y	830	931	1			198
							913	9									
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	116	1	6325	3	Y	958	943	1			213
							1	4	1054	9							
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	79	1	4798	3	Y	1033	888	1			358
							10	4	1136	9							
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	71	1	3975	3	Y	765	948	1			175
							21	4	842	9							
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	61	1	3593	3	Y	687	699	1			163
							259	4	756	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42700	X	23082	-0-	-19618	-0-	741	1	18210	3	Y	3754	3711	0			111
							2	4	4129	9							
03	47275	X	27187	-0-	-20088	-0-	884	1	21642	3	Y	4210	4246	0			75
							30	4	4631	9							
04	45750	X	25743	-0-	-20007	-0-	874	1	21014	3	Y	3496	3494	0			77
							9	4	3846	9							
05	47275	X	23364	-0-	-23911	-0-	834	1	19316	3	Y	2868	2892	0			53
							59	4	3155	9							
06	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	755	1	17582	3	Y	2319	2319	0			53
							64	4	2551	9							
07	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					53

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20888	X	1420	-0-	-19468	-0-	225	1	1130	3	Y	57	59	0			29
							2	4	63	9							
03	23126	X	2595	-0-	-20531	-0-	89	1	1968	3	Y	488	488	0			29
							1	4	537	9							
04	22380	X	3319	-0-	-19061	-0-	125	1	2522	3	Y	605	605	0			29
							6	4	666	9							
05	23126	X	3947	-0-	-19179	-0-	171	1	3075	3	Y	618	617	0			30
							21	4	680	9							
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	82	1	1396	3	Y	300	298	0	5	1	27
							10	4	330	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74228	X	6204	-0-	-68024	-0-	229	1	4950	3	Y	932	1001	0			63
							1025	9									
03	82181	X	6282	-0-	-75899	-0-	214	1	5110	3	Y	871	875	0			59
							958	9									
04	79530	X	5567	-0-	-73963	-0-	205	1	4371	3	Y	901	875	0			85
							991	9									
05	82181	X	4562	-0-	-77619	-0-	185	1	3493	3	Y	804	844	0			45
							884	9									
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	546	1	13957	3	Y	3404	3359	0			90
							3	4	3744	9							
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	89	1	5174	3	Y	700	713	1			147
							770	9									
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	92	1	5006	3	Y	735	725	1			157
							809	9									
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	78	1	4727	3	Y	821	702	1			276
							10	4	903	9							
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	71	1	4010	3	Y	1062	1135	1			203
							22	4	1168	9							
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	53	1	3135	3	Y	883	886	1			200
							226	4	971	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47852	X	476	-0-	-47376	-0-	240	3	7	4	Y	208	425	0			148
							229	9									
03	52979	X	17431	-0-	-35548	-0-	10155	3	226	4	Y	6409	6342	0			215
							7050	9									
04	51270	X	18763	-0-	-32507	-0-	12495	3	143	4	Y	5568	5214	0			569
							6125	9									
05	52979	X	18625	-0-	-34354	-0-	16	1	12812	3	Y	5075	5223	0			421
							214	4	5583	9							
06	51270	X	18983	-0-	-32287	-0-	48	1	13812	3	Y	4439	4657	0			203
							240	4	4883	9							
07	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					203

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		28345	-0-	28345	-0-	331	1	22031	3	Y	5208	5181	0			38
							254	4	5729	9							
03	0		52027	-0-	52027	-0-	710	1	40652	3	Y	9553	9560	0			31
							157	4	10508	9							
04	7707	X	42562	-0-	34855	-0-	680	1	32856	3	Y	7973	7951	0			53
							256	4	8770	9							
05	37737	X	37737	-0-	-0-	-0-	635	1	28770	3	Y	7271	7241	0			83
							334	4	7998	9							
06	33030	X	31773	-0-	-1257	-0-	507	1	23780	3	Y	6030	5992	0	55	1	66
							853	4	6633	9							
07	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					Y	NO RPT					66

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48048	X	10669	-0-	-37379	-0-	9203	2	1466	9	N	1333	1162	1			1657
03	25916	X	12838	-0-	-13078	-0-	11407	2	1431	9	N	1301	2380	1			578
04	19530	X	10760	-0-	-8770	-0-	9197	2	1563	9	N	1421	1414	1			585
05	16616	X	8126	-0-	-8490	-0-	6995	2	1131	9	N	1028	923	1			690
06	12480	X	4609	-0-	-7871	-0-	3857	2	752	9	N	684	911	1			463
07	12834	X	9269	-0-	-3565	-0-	7818	2	1451	9	N	1319	1066	1			716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	17839	-0-	17839	25945	702	1	6172	3	N	9968	9870	1			665
							10965	9									
03	0	W	26567	-0-	26567	52512	663	1	12864	3	N	11632	11734	1			563
							245	4	12795	9							
04	0	W	39416	-0-	39416	91928	1667	1	23786	3	N	7345	7150	1			758
							5883	4	8080	9							
05	0	W	22164	-0-	22164	114092	1956	1	16165	3	N	3675	4181	1			252
							4043	9									
06	0	W	26226	-0-	26226	140318	21875	3	55	4	N	3905	3802	1			355
							4296	9									
07	0	W	17704	-0-	17704	158022	490	1	14082	3	N	2847	2768	1			434
							3132	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	561	1	4931	3	N	7453	7292	1			513
							8198	9									
03	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	218	1	4210	3	N	9228	9304	1			437
							104	4	10151	9							
04	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	833	1	11886	3	N	7617	7392	1			662
							2939	4	8379	9							
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	664	3	2844	9	N	2585	2567	1			680
06	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	14181	3	206	4	N	3964	4181	1			463
							4360	9									
07	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	754	1	21926	3	N	6242	6176	1			529
							6866	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	597	1	5240	3	N	8735	8521	1			702
							9609	9									
03	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	585	1	11386	3	N	10671	10999	1			374
							195	4	11738	9							
04	33249	X	33249	-0-	-0-	-0-	1370	1	19548	3	N	6815	6788	1			401
							4834	4	7497	9							
05	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	205	1	15253	3	N	4026	3969	1			458
							4429	9									
06	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	15623	3	34	4	N	3177	3421	1			214
							3495	9									
07	16306	X	14478	-0-	-1828	-0-	394	1	11306	3	N	2525	2446	1			293
							2778	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728	X	14340	-0-	-388	-0-	549	1	4824	3	N	8152	7981	1			467
							8967	9									
03	16306	X	15005	-0-	-1301	-0-	209	1	4060	3	N	9696	9583	1			580
							70	4	10666	9							
04	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	934	1	13326	3	N	8135	8460	1			255
							3296	4	8949	9							
05	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	1464	1	14921	3	N	5392	5007	1			640
							5931	9									
06	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	16888	3	47	4	N	3889	3969	1			560
							4278	9									
07	16306	X	13804	-0-	-2502	-0-	352	1	9977	3	N	3159	3394	1			325
							3475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215600	X	139444	-0-	-76156	-0-	133980	2	5464	9	N	4967	4978	1			415
03	238700	X	140340	-0-	-98360	-0-	2692	1	132475	2	N	4703	4794	1			324
							5173	9									
04	130357	X	130357	-0-	-0-	-0-	125682	2	4675	9	N	4250	4233	1			341
05	182125	X	111818	-0-	-70307	-0-	107631	2	4187	9	N	3806	3999	1			148
06	149400	X	93456	-0-	-55944	-0-	90246	2	3210	9	N	2918	2844	1			222
07	154380	X	NO RPT	-0-	-154380	-0-					N	NO RPT					222

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567084	X	116575	-0-	-450509	-0-	112014	2	4561	9	N	4146	4162	1			347
03	627843	X	113767	-0-	-514076	-0-	2182	1	107404	2	N	3801	3886	1			262
							4181	9									
04	607590	X	100018	-0-	-507572	-0-	96445	2	3573	9	N	3248	3248	1			262
05	149606	X	87023	-0-	-62583	-0-	83761	2	3262	9	N	2965	3112	1			115
06	124890	X	76882	-0-	-48008	-0-	74234	2	2648	9	N	2407	2340	1			182
07	129053	X	NO RPT	-0-	-129053	-0-					N	NO RPT					182

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225428	X	119217	-0-	-106211	-0-	114567	2	4650	9	N	4227	4256	1			355
03	249581	X	126174	-0-	-123407	-0-	2420	1	119084	2	N	4245	4309	1			291
							4670	9									
04	241530	X	109800	-0-	-131730	-0-	105882	2	3918	9	N	3562	3566	1			287
05	155620	X	100567	-0-	-55053	-0-	96781	2	3786	9	N	3442	3596	1			133
06	127740	X	98521	-0-	-29219	-0-	95112	2	3409	9	N	3099	2998	1			234
07	131998	X	NO RPT	-0-	-131998	-0-					N	NO RPT					234

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	50	51	0			-0-
							37	4	55	9							
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	61	60	0			1
							25	4	67	9							
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	Y	59	59	0			1
							3	4	65	9							
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	60	59	0			2
							4	4	66	9							
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	27	1	591	2	Y	53	53	0			2
							4	4	58	9							
07	DLQ G-10		690	-0-	690	690	27	1	609	2	Y	49	50	0			1
							54	9									

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	102	109	0			4
							112	9									
03	4030	X	2355	-0-	-1675	-0-	124	1	1892	2	Y	308	301	0			11
							339	9									
04	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	134	1	2149	2	Y	294	292	0			13
							323	9									
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	139	1	2233	2	Y	278	276	0			15
							306	9									
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	159	1	2847	2	Y	226	231	0			10
							249	9									
07	DLQ G-10		3827	-0-	3827	3827	183	1	3365	2	Y	254	252	0			12
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1341	2	Y	10	15	0			-0-
							11	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	107	1	1629	2	Y	52	50	0			2
							57	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1497	2	Y	87	85	0			4
							96	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1422	2	Y	39	41	0			2
							43	9									
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	79	1	1417	2	Y	87	85	0			4
							96	9									
07	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	1324	66	1	1223	2	Y	32	34	0			2
							35	9									

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	249	1	3581	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
03	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	256	1	3920	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
04	4290	X	3589	-0-	-701	-0-	207	1	3331	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
05	4092	X	3276	-0-	-816	-0-	186	1	2982	2	Y	98	95	0			5
							108	9									
06	4200	X	3000	-0-	-1200	-0-	154	1	2757	2	Y	81	83	0			3
							89	9									
07	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	3488	173	1	3190	2	Y	114	112	0			5
							125	9									

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	140	1	2018	2	Y	47	46	0			2
							52	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	228	1	3480	2	Y	166	162	0			6
							183	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	195	1	3142	2	Y	122	122	0			6
							134	9									
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	213	1	3417	2	Y	131	130	0			7
							144	9									
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	172	1	3067	2	Y	111	113	0			5
							122	9									
07	DLQ	G-10	3667	-0-	3667	3667	183	1	3365	2	Y	108	108	0			5
							119	9									

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	8433	-0-	-1395	-0-	479	1	6888	2	N	969	977	0			172
							1066	9									
03	9827	X	8744	-0-	-1083	-0-	470	1	7194	2	N	982	987	0			167
							1080	9									
04	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	528	1	8488	2	N	1072	1060	0			179
							1179	9									
05	11129	X	11036	-0-	-93	-0-	580	1	9309	2	N	1043	1033	0			189
							1147	9									
06	10320	X	6972	-0-	-3348	-0-	331	1	5917	2	N	658	686	0			161
							724	9									
07	10540	X	7965	-0-	-2575	-0-	363	1	6682	2	N	836	826	0			171
							920	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11928	X	11710	-0-	-218	-0-	649	1	9334	2	N	1570	1572	0			209
							1727	9									
03	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	690	1	10546	2	N	1742	1745	0			206
							1916	9									
04	12870	X	11683	-0-	-1187	-0-	578	1	9304	2	N	1637	1626	0			217
							1801	9									
05	12214	X	12088	-0-	-126	-0-	606	1	9732	2	N	1591	1577	0			231
							1750	9									
06	12720	X	11565	-0-	-1155	-0-	529	1	9460	2	N	1433	1459	0			205
							1576	9									
07	13144	X	12187	-0-	-957	-0-	546	1	10049	2	N	1447	1441	0			211
							1592	9									

LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2051	-0-	-525	-0-	112	1	1617	2	N	293	293	0			12
							322	9									
03	2852	X	2059	-0-	-793	-0-	101	1	1539	2	N	381	379	0			14
							419	9									
04	2760	X	1729	-0-	-1031	-0-	81	1	1301	2	N	315	315	0			14
							347	9									
05	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	82	1	1313	2	N	307	304	0			17
							338	9									
06	2190	X	1605	-0-	-585	-0-	70	1	1254	2	N	255	261	0			11
							281	9									
07	2263	X	1726	-0-	-537	-0-	72	1	1329	2	N	295	292	0			14
							325	9									

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	480	1	84	9	N	76	82	0			3
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	866	1	1423	2	N	136	131	0			8
							79	4	150	9							
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	762	1	857	2	N	79	77	0			10
							7	4	87	9							
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	745	1	668	2	N	96	102	0			4
							8	4	106	9							
06	2430	X	1361	-0-	-1069	-0-	680	1	593	2	N	73	73	0			4
							8	4	80	9							
07	2511	X	514	-0-	-1997	-0-	469	1	45	9	N	41	44	0			1

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	548	1	10	4	Y	196	197	0			3
							216	9									
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	560	1	210	9	Y	191	189	0			5
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	484	1	482	9	Y	438	430	0			13
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	476	1	17	2	Y	392	391	0			14
							3	4	431	9							
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	372	1	268	9	Y	244	248	0			10
07	DLQ G-10		699	-0-	699	699	560	1	139	9	Y	126	125	0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	X	1009	-0-		-0-		-0-	332	1	11	4	N	605	622	0			10
									666	9									
03	2100	X	2100	-0-		-0-		-0-	536	1	503	2	N	933	926	0			17
									35	4	1026	9							
04	2273	X	2273	-0-		-0-		-0-	475	1	614	2	N	1072	1058	0			31
									5	4	1179	9							
05	3255	X	1408	-0-		-1847		-0-	416	1	182	2	N	734	740	0			25
									3	4	807	9							
06	3150	X	1470	-0-		-1680		-0-	391	1	497	2	N	524	527	0			22
									6	4	576	9							
07	2356	X	1524	-0-		-832		-0-	400	1	568	2	N	505	498	0			29
									556	9									

VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-		-0-		-0-	25	1	460	2	N	51	52	0			-0-
									30	4	56	9							
03	658	N	658	-0-		-0-		-0-	26	1	545	2	N	61	60	0			1
									20	4	67	9							
04	630	N	630	-0-		-0-		-0-	23	1	539	2	N	59	59	0			1
									3	4	65	9							
05	639	N	639	-0-		-0-		-0-	24	1	546	2	N	60	59	0			2
									3	4	66	9							
06	630	N	555	-0-		-75		-0-	21	1	473	2	N	53	53	0			2
									3	4	58	9							
07	651	N	454	-0-		-197		-0-	18	1	392	2	N	40	41	0			1
									44	9									

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1938	N	1938	-0-		-0-		-0-	125	1	1792	2	N	19	21	0			1
									21	9									
03	2930	N	2930	-0-		-0-		-0-	179	1	2736	2	N	14	14	0			1
									15	9									
04	2772	N	2772	-0-		-0-		-0-	161	1	2587	2	N	22	22	0			1
									24	9									
05	2090	N	2090	-0-		-0-		-0-	122	1	1951	2	N	15	15	0			1
									17	9									
06	2490	N	1566	-0-		-924		-0-	82	1	1465	2	N	17	17	0			1
									19	9									
07	2573	N	1640	-0-		-933		-0-	83	1	1528	2	N	26	26	0			1
									29	9									

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16948	X	16948	-0-		-0-		-0-	998	1	14349	2	Y	1455	1438	0			60
									1601	9									
03	18675	X	18675	-0-		-0-		-0-	1041	1	15919	2	Y	1559	1563	0			56
									1715	9									
04	16693	X	16693	-0-		-0-		-0-	891	1	14337	2	Y	1332	1328	0			60
									1465	9									
05	17947	X	17947	-0-		-0-		-0-	958	1	15377	2	Y	1465	1445	0			80
									1612	9									
06	16742	X	16742	-0-		-0-		-0-	810	1	14478	2	Y	1322	1346	0			56
									1454	9									
07	DLQ G-10		17164	-0-		17164		17164	813	1	14951	2	Y	1273	1270	0			59
									1400	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	845	1	12146	2	Y	1493	1487	0			63
							1642	9									
03	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	995	1	15216	2	Y	2025	2015	0			73
							2228	9									
04	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	886	1	14250	2	Y	1915	1902	0			86
							2107	9									
05	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	875	1	14045	2	Y	1900	1881	0			105
							2090	9									
06	15570	X	15200	-0-	-370	-0-	710	1	12700	2	Y	1627	1662	0			70
							1790	9									
07	DLQ G-10		17011	-0-	17011	17011	777	1	14292	2	Y	1765	1752	0			83
							1942	9									

LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21830	X	21830	-0-	-0-	-0-	1209	1	17377	2	N	2949	2966	0			122
							3244	9									
03	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	1257	1	19230	2	N	3320	3324	0			118
							3652	9									
04	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	1150	1	18504	2	N	3206	3181	0			143
							3527	9									
05	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	1168	1	18753	2	N	3008	2986	0			165
							3309	9									
06	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	983	1	17575	2	N	2724	2773	0			116
							2996	9									
07	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	1027	1	18882	2	N	2659	2651	0			124
							2925	9									

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	950	1	13652	2	N	2582	2593	0			107
							2840	9									
03	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	984	1	15044	2	N	2740	2749	0			98
							3014	9									
04	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	893	1	14371	2	N	2708	2686	0			120
							2979	9									
05	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	881	1	14139	2	N	2752	2722	0			150
							3027	9									
06	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	710	1	12694	2	N	2401	2450	0			101
							2641	9									
07	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	767	1	14106	2	N	2583	2565	0			119
							2841	9									

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	169	1	2433	2	Y	960	964	0			40
							1056	9									
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	216	1	3300	2	Y	990	995	0			35
							1089	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	156	1	2508	2	Y	943	936	0			42
							1037	9									
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	195	1	3126	2	Y	1023	1010	0			55
							1125	9									
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	154	1	2753	2	Y	918	935	0			38
							1010	9									
07	DLQ G-10		4228	-0-	4228	4228	164	1	3013	2	Y	955	949	0			44
							1051	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	N	81	81	0			1
							41	4	89	9							
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	91	91	0			1
							26	4	100	9							
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	89	88	0			2
							3	4	98	9							
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	90	89	0			3
							4	4	99	9							
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	28	1	623	2	N	81	81	0			3
							4	4	89	9							
07	868	N	217	-0-	-651	-0-	8	1	185	2	N	22	24	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

02	677	N	-0-	-0-	-677	-0-					N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

02	1308	N	-0-	-0-	-1308	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	44	-0-	-376	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	42	-0-	-378	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					3
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	N	3					6
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1	3	1			4
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					4
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	162	3	1	9	N	1					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					3
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3					6
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1	3	1			4
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					4
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	158	3	1	9	N	1					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	-0-	-0-	-353	-0-					N	-0-					3
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					6
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1	3	1			4
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					4
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	N	1					5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					105
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5					110
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	N	12					122
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					122
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	N	1					123
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					90
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					90
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					90
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					90
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

02	149	N	-0-	-0-	-149	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

02	492	N	-0-	-0-	-492	-0-					Y	-0-					41
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	492	3	111	9	Y	101					142
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	110	3	117	9	Y	106	173	1			75
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	87	3	26	9	Y	24					99
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	421	3	128	9	Y	116	176	1			39
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8					18
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	N	4	10	1			12
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					12
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74200		43934	-0-	-30266	143052	43832	2	102	9	N	93					167
03	82150		35760	-0-	-46390	96662	35673	2	87	9	N	79	156	1			90
04	79500		27604	-0-	-51896	44766	27543	2	61	9	N	55					145
05	78787	R	34021	-0-	-44766	-0-	33971	2	50	9	N	45	159	1			31
*06	47520	#	33227	-0-	-14293	-0-	33164	2	63	9	N	57					88
07	48639	#	32479	-0-	-16160	-0-	32442	2	37	9	N	34					122

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	207	1	548	3	N	-0-					125
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	360	1	606	3	N	-0-	125	1			-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	202	1	582	3	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	335	1	820	3	N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	337	1	718	3	N	-0-					-0-
07	713	N	472	-0-	-241	-0-	119	1	353	3	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

02	1147	N	402	-0-	-745	-0-	108	1	294	3	N	-0-					165
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	165	1			-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	318	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	285	1	716	3	N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	236	1	511	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	120	1	357	3	N	-0-					-0-

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	68	-0-	-1137	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	517	-0-	517	517	31	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	424	-0-	424	941	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	434	-0-	434	1375	26	1	408	2	Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	5	-0-	-87	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		67	-0-	67	67	18	1	49	3	N	-0-					3
05	14B DENY		5	-0-	5	72	1	1	4	3	N	-0-					3
*06	14B DENY		4	-0-	4	76	4	3			N	-0-					3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	76					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		729	-0-	729	729	150	1	579	3	N	-0-					20
04	14B2 EXT		68	-0-	68	797	18	1	49	3	N	1					21
							1	9									
05	14B2 EXT		140	-0-	140	937	36	1	104	3	N	-0-					21
06	14B2 EXT		95	-0-	95	1032	10	1	85	3	N	-0-					21
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	56	-0-	-564	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	80	-0-	-354	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	57	-0-	57	57	26	1	31	3	N	-0-					-0-
04	57	R	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					35
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	202	3	26	9	N	24					59
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	12	33	1			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	81	3	8	9	N	7					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	178	1	1925	3	Y	-0-					1
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1504	3	Y	-0-					1
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	3	Y	-0-					1
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	203	1	981	3	Y	-0-					1
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					2
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	151	1	1628	3	Y	-0-					2
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	94	1	1445	3	Y	-0-					2
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	3	Y	-0-					2
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	158	1	759	3	Y	-0-					2
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

02	9996	X	9046	-0-	-950	-0-	481	1	8416	3	N	135	133	1			36
							149	9									
03	11067	X	9725	-0-	-1342	-0-	669	1	8913	3	N	130	131	1			35
							143	9									
04	10710	X	8544	-0-	-2166	-0-	645	1	7761	3	N	125	125	1			35
							138	9									
05	10695	X	8975	-0-	-1720	-0-	462	1	8399	3	N	104	104	1			35
							114	9									
06	10290	X	9401	-0-	-889	-0-	584	1	8670	3	N	134	133	1			36
							147	9									
07	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					36

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					30
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	12	1	154	3	N	-0-					30
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					30
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					30

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	84	-0-	-675	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	S	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	230	S	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	229	S	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*05	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		140	-0-	140	534	140	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		235	-0-	235	769	235	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		227	-0-	227	996	227	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		221	-0-	221	1217	221	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	S	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	240	S	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	234	S	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*05	192	S	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					115
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					31
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					31
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					31
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			Y	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	1			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	1			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

02	1079	N	613	-0-	-466	-0-	613	1			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

02	2800	N	798	-0-	-2002	324	798	1			N	-0-					-0-
03	844	N	520	-0-	-324	-0-	520	1			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

02	14B2 EXT		308	-0-		308	2259	308	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		515	-0-		515	2774	515	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY		354	-0-		354	3128	354	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY		438	-0-		438	3566	438	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY		515	-0-		515	4081	515	1			N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	4081					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

02	482	N	482	-0-		-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-		-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-		-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

02	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	1			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

02	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-		-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-		-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-		-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-		-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

02	14B2 EXT		1485	-0-	1485	3750	1485	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3750					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3750					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		345	-0-	345	4095	345	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		482	-0-	482	4577	482	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4577					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

02	6048		4213	-0-	-1835	3857	4213	2			N	-0-					-0-
03	12595		7717	-0-	-4878	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	6480		5738	-0-	-742	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	5704	#	1519	-0-	-4185	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	6480		-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	6696		-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		56	-0-	56	56	56	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	159	-0-	159	220	159	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	224	4	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	55	1	241	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	34	1	126	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	N	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	R	229	-0-	-110	-0-	229	2			N	-0-					14
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
04	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					14
05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					14
06	240	#	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					14
07	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

02	316 N	28	-0-	-288	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2023 - PLUGGED 04-14-23

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	S	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	661	S	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	366	S	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	360	S	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1950	N	693	-0-	-1257	-0-	693	2			N	-0-					95
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	N	4					99
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					99
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1					100
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	123	-0-	-917	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

02	2800	N	372	-0-	-2428	2640	372	2			N	-0-					-0-
03	2996	N	356	-0-	-2640	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

02	15661	X	1966	-0-	-13695	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*05	2170	X	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*06	2100	X	277	-0-	-1823	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	123	-0-	-2047	-0-	123	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	29773	X	5307	-0-	-24466	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5954	-0-	-2106	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*05	6107	X	5232	-0-	-875	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
*06	5910	X	1401	-0-	-4509	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

02	2800	N	1014	-0-	-1786	3404	1014	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1474	-0-	-1626	1778	1474	2			N	-0-					-0-
04	2921	N	1143	-0-	-1778	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*06	1440	N	129	-0-	-1311	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
04	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX OPERATING LLC 101131
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					129
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					129
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					129
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					129
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					129
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32826	X	5170	-0-	-27656	-0-	5164	2	6	9	N	5					66
03	7223	X	6806	-0-	-417	-0-	6800	2	6	9	N	5	20	1			51
04	6900	X	6600	-0-	-300	-0-	6593	2	7	9	N	6					57
05	7130	X	4711	-0-	-2419	-0-	4708	2	3	9	N	3					60
06	6900	X	3737	-0-	-3163	-0-	3735	2	2	9	N	2					62
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					62

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	512	-0-	-2288	36	511	2	1	9	N	1					8
03	659	N	623	-0-	-36	-0-	616	2	7	9	N	6	2	1			12
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					13
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					13
06	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-					13
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					13

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34300	X	32140	-0-	-2160	-0-	32103	2	37	9	N	34					298
03	38681	X	38681	-0-	-0-	-0-	38641	2	40	9	N	36	115	1			219
04	37473	X	37473	-0-	-0-	-0-	37436	2	37	9	N	34					253
05	36828	X	27942	-0-	-8886	-0-	27923	2	19	9	N	17					270
06	37440	X	26678	-0-	-10762	-0-	26665	2	13	9	N	12					282
07	38719	X	NO RPT	-0-	-38719	-0-					N	NO RPT					282

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3143	2	3	9	N	3					42
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	2	3	9	N	3	10	1			35
04	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	3297	2	3	9	N	3					38
05	4092	X	2606	-0-	-1486	-0-	2604	2	2	9	N	2					40
06	3960	X	1944	-0-	-2016	-0-	1943	2	1	9	N	1					41
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					41

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52820	X	8981	-0-	-43839	-0-	8971	2	10	9	N	9					58
03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10240	2	14	9	N	13	30	1			41
04	8940	X	7400	-0-	-1540	-0-	7392	2	8	9	N	7					48
05	9238	X	6566	-0-	-2672	-0-	6562	2	4	9	N	4					52
06	8940	X	4065	-0-	-4875	-0-	4063	2	2	9	N	2					54
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					54

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	844	-0-	-1956	2210	843	2	1	9	N	1					23
03	3100	N	1077	-0-	-2023	187	1071	2	6	9	N	5	3	1			25
04	1212	N	1025	-0-	-187	-0-	1024	2	1	9	N	1					26
05	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					26
06	1050	N	564	-0-	-486	-0-	564	2			N	-0-					26
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					26

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					11
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2	5	1			8
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1					9
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1					10
06	1410	N	862	-0-	-548	-0-	862	2			N	-0-					10
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					10

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

02	2552	N	1039	-0-	-1513	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2023

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		82	-0-	82	82	24	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		62	-0-	62	144	15	1	47	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	527	N	84	-0-	-443	-0-	20	1	62	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	220	1	721	3	Y	2					2
							2	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	267	1	815	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	278	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	274	1	774	3	Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	17	1	65	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	118	1	468	3	Y	1					1
							1	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	169	1	629	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	184	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		866	-0-	866	866	196	1	670	3	Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	111	1	350	3	N	1					3
							1	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	125	1	501	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	480	N	35	-0-	-445	-0-	7	1	27	3	N	1					2
							1	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	909	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	190	1	619	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	1571	1	4922	3	N	-0-					143
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	571	1	2258	3	N	-0-					143
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	569	1	2320	3	N	-0-					143
05	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	360	1	1376	3	N	-0-					143
06	1860	X	994	-0-	-866	-0-	235	1	759	3	N	-0-					143
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	532	1	1867	3	N	-0-					143

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1017	-0-	-1783	1614	288	1	729	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1506	-0-	-1594	20	369	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	1161	N	1141	-0-	-20	-0-	272	1	869	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	280	1	833	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	946	-0-	-524	-0-	266	1	680	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	966	-0-	-212	-0-	258	1	708	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	171	1	429	3	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	233	1	713	3	N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	186	1	592	3	N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	164	1	485	3	N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	219	1	555	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	219	1	599	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	98	-0-	-2702	134	24	1	74	3	N	-0-					40
03	847	N	713	-0-	-134	-0-	147	1	566	3	N	-0-					40
04	690	N	56	-0-	-634	-0-	11	1	45	3	N	-0-					40
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	18	1	67	3	N	-0-					40
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	253	1	795	3	N	-0-					40
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	3	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	18	-0-	-476	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1728	-0-	-1464	-0-	444	1	1284	3	N	-0-					157
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	740	1	2660	3	N	-0-					157
04	3420	X	528	-0-	-2892	-0-	112	1	416	3	N	-0-					157
05	3038	X	267	-0-	-2771	-0-	60	1	207	3	N	-0-					157
06	3300	X	29	-0-	-3271	-0-	7	1	22	3	N	-0-					157
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1066	1	3406	3	N	-0-					157

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	9	1	28	3	N	-0-					32
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	3	N	-0-					32
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	3	N	-0-					32
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					32
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	97	1	308	3	N	-0-					32
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	24	1	83	3	N	-0-					32

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	61	1	189	3	N	1					2
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	150	1	582	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	147	1	591	3	N	1					1
							1	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	139	1	522	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	132	1	420	3	N	-0-					-0-
07	775	N	419	-0-	-356	-0-	94	1	325	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	99	1	260	3	N	2					6
							2	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	181	1	580	3	N	2	6	1			2
							2	9									
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	129	1	429	3	N	2					4
							2	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	130	1	401	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	174	1	460	3	N	-0-					2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	159	1	455	3	N	-0-					2

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	1					3
							1	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	65	1	244	3	N	49	37	1			15
							54	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	N	38					53
							42	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	197	3	N	42	66	1			29
							46	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	130	1	398	3	N	-0-					29
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	4	1	14	3	N	-0-					29

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3044	-0-	244	244	779	1	2263	3	N	2					10
							2	9									
03	3100	N	3705	-0-	605	849	802	1	2900	3	N	3	8	1			5
							3	9									
04	3000	N	3587	-0-	587	1436	756	1	2829	3	N	2					7
							2	9									
05	5310	X	3874	-0-	-1436	-0-	861	1	3011	3	N	2	5	1			4
							2	9									
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	960	1	2851	3	N	-0-					4
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	936	1	3011	3	N	-0-					4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	39	1	119	3	N	-0-					35
03	620	N	201	-0-	-419	-0-	42	1	159	3	N	-0-					35
04	270	N	42	-0-	-228	-0-	9	1	33	3	N	-0-					35
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	91	1	336	3	N	-0-					35
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	117	1	365	3	N	-0-					35
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	151	1	509	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	2					10
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	107	1	425	3	N	43	35	1			18
							47	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	182	1	749	3	N	36					54
							40	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	63	1			31
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	174	1	564	3	N	1					32
							1	9									
07	992	N	269	-0-	-723	-0-	59	1	210	3	N	-0-					32

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					4
03	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	210	1	813	3	N	-0-	3	1			1
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	228	1	909	3	N	-0-					1
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	240	1	900	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	244	1	773	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	663	-0-	-515	-0-	150	1	513	3	N	-0-					-0-

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	358	1	932	3	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	451	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	270	1	892	3	N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	351	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	374	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	316	1	895	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	562	1	1442	3	N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	559	1	1751	3	N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	486	1	1574	3	N	-0-					-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	698	1	2109	3	N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	744	1	1925	3	N	-0-					-0-
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	749	1	2090	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1241	-0-	-131	-0-	347	1	893	3	N	1					5
							1	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	383	1	1203	3	N	16	14	1			7
							18	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	331	1	1078	3	N	12					19
							13	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	413	1	1251	3	N	14	22	1			11
							15	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	436	1	1132	3	N	1					12
							1	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	448	1	1255	3	N	-0-					12

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	5	10	1			48
							6	9									
03	434	N	206	-0-	-228	-0-	29	1	89	3	Y	80	71	1			57
							88	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			52
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	Y	12	17	1			47
							13	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	10	1			37
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2	1	7	3	Y	10	33	1			14
							11	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	441	3	Y	6	13	1			57
							7	9									
03	1302	N	586	-0-	-716	-0-	122	1	376	3	Y	80	78	1			59
							88	9									
04	1260	N	238	-0-	-1022	-0-	50	1	160	3	Y	25	9	1			75
							28	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	232	1	689	3	Y	12	24	1			63
							13	9									
06	570	N	39	-0-	-531	-0-	11	1	28	3	Y	-0-	14	1			49
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	4	1	9	3	Y	6	41	1			14
							7	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	952	1	2501	3	Y	6	11	1			49
							7	9									
03	3937	X	2799	-0-	-1138	-0-	636	1	2046	3	Y	106	90	1			65
							117	9									
04	3990	X	2138	-0-	-1852	-0-	492	1	1637	3	Y	8	8	1			65
							9	9									
05	4123	X	1729	-0-	-2394	-0-	418	1	1298	3	Y	12	22	1			55
							13	9									
06	3990	X	1460	-0-	-2530	-0-	396	1	1052	3	Y	11	17	1			49
							12	9									
07	DLQ G-10		2151	-0-	2151	2151	552	1	1585	3	Y	13	48	1			14
							14	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1094	1	2975	3	Y	6	9	1			38
							7	9									
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1122	1	3757	3	Y	53	54	1			37
							58	9									
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	1085	1	3761	3	Y	25	7	1			55
							28	9									
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	1280	1	4141	3	Y	12	20	1			47
							13	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1424	1	3931	3	Y	4	13	1			38
							4	9									
07	DLQ G-10		5686	-0-	5686	5686	1425	1	4247	3	Y	13	40	1			11
							14	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	87	-0-	-753	-0-	20	1	61	3	N	5	7	1			28
							6	9									
03	930	X	152	-0-	-778	-0-	25	1	98	3	N	26	32	1			22
							29	9									
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	201	1	834	3	N	1	2	1			21
							1	9									
05	930	X	22	-0-	-908	-0-	2	1	7	3	N	12	10	1			23
							13	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	N	1	6	1	4	5	14
							1	9									
07	930	N	59	-0-	-871	-0-	10	1	35	3	N	13	23	1			4
							14	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 12069 - 12138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3854	3	6	9	Y	5					62
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2760	3	3	9	Y	3					65
04	2520	X	1224	-0-	-1296	-0-	1224	3			Y	-0-	38	1			27
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	2					29
06	2520	X	1417	-0-	-1103	-0-	1417	3			Y	-0-					29
07	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	3			Y	-0-					29

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11933 - 12129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12024 - 12126

02	4844	X	4481	-0-	-363	-0-	4474	3	7	9	Y	6					60
03	5363	X	2918	-0-	-2445	-0-	2915	3	3	9	Y	3					63
04	4770	X	1215	-0-	-3555	-0-	1215	3			Y	-0-	38	1			25
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	3					28
06	4800	X	3903	-0-	-897	-0-	3903	3			Y	-0-					28
07	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	4251	3			Y	-0-					28

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 11878 - 12125

02	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8711	3	25	9	Y	23					130
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6676	3	7	9	Y	6					136
04	5520	X	3606	-0-	-1914	-0-	3556	3	50	9	Y	45	111	1			70
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	12					82
06	5520	X	2047	-0-	-3473	-0-	2047	3			Y	-0-					82
07	5704	X	3173	-0-	-2531	-0-	3173	3			Y	-0-					82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
AGERON ENÈRGY, LLC 008625
DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 12000 - 19113

02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	N	204	204	1			-0-
							43	4	224	9							
03	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	14	1	866	3	N	496	496	1			-0-
							106	4	546	9							
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	26	1	1495	3	N	434	434	1			-0-
							89	4	477	9							
*05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	N	385	385	1			-0-
							83	4	424	9							
*06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	83	83	1			-0-
							17	4	91	9							
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	N	174	174	1			-0-
							35	4	191	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 12157 - 17478

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	473	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	247	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
*06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	79	3	259	9	Y	235	221	0	14	1	-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	243	3	415	9	Y	377	377	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	1	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	195	195	1	-0-
							215	9							
*06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	249	249	1	-0-
							53	4	274	9					
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	22	3	43	4	N	207	207	1	-0-
							228	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
*03	744	N	585	-0-	-159	-0-	8	1	460	3	N	88	88	1	-0-
							20	4	97	9					
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	700	3	N	253	253	1	-0-
							53	4	278	9					
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	111	111	1	-0-
							23	4	122	9					
*06	570	N	353	-0-	-217	-0-	6	1	260	3	N	65	65	1	-0-
							15	4	72	9					
07	1085	N	483	-0-	-602	-0-	3	1	153	3	N	249	249	1	-0-
							53	4	274	9					

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	196	1	-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	258	258	1	-0-
							284	9							
*05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	225	225	1	-0-
							248	9							
*06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	145	145	1	-0-
							160	9							
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	20	3	98	9	N	89	89	1	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	935	3	91	4	N	428	428	1	-0-
							471	9							
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	387	387	1	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	224	1	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	657	657	1	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1	-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1143	3	64	4	N	307	307	1	-0-
							338	9							

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	152	1	7581	3	Y	-0-			-0-
03	9021	X	6583	-0-	-2438	-0-	107	1	6476	3	Y	-0-			-0-
04	8730	X	6140	-0-	-2590	-0-	104	1	6036	3	Y	-0-			-0-
*05	9021	X	3566	-0-	-5455	-0-	78	1	3488	3	Y	-0-			-0-
*06	8280	X	3520	-0-	-4760	-0-	76	1	3406	3	Y	-0-			-0-
							38	4							
07	8556	X	324	-0-	-8232	-0-	5	1	319	3	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					208

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	N	366	366	1			-0-
							403	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	N	78	78	1			-0-
							86	9									
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	325	3	N	97	97	1			-0-
							107	9									
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	446	3	N	86	86	1			-0-
							95	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	N	327	327	1			-0-
							360	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					128
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

02	3052	X	2995	-0-	-57	-0-	60	1	2935	3	N	-0-					44
03	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	48	1	2905	3	N	-0-					44
04	3270	X	2628	-0-	-642	-0-	44	1	2584	3	N	-0-					44
*05	3317	X	1490	-0-	-1827	-0-	30	1	1344	3	N	88	132	1			-0-
							19	4	97	9							
*06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	76	1	3934	3	N	-0-					212
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	104	1	6346	3	N	-0-					212
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	88	1	5097	3	N	-0-					212
*05	4433	X	3369	-0-	-1064	-0-	72	1	3297	3	N	-0-					212
*06	5970	X	2026	-0-	-3944	-0-	44	1	1982	3	N	-0-					212
07	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	100	1	5791	3	N	-0-					212

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	97	1			28
*09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	100	1			-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	74	74	1			-0-
							16	4	81	9							
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	105	105	1			-0-
							23	4	116	9							
07	14B2 EXT		283	-0-	283	283	5	3	45	4	N	212	212	1			-0-
							233	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

*08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	74	1	4566	3	Y	-0-					43
*09	4170	X	3893	-0-	-277	-0-	72	1	3821	3	Y	-0-	17	1			26
*10	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	81	1	4230	3	Y	-0-	24	1			2
*11	4530	X	4048	-0-	-482	-0-	71	1	3977	3	Y	-0-	1	1			1
*12	4681	X	3308	-0-	-1373	-0-	57	1	3251	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	78	1	3707	3	Y	-0-					-0-
*02	3892	X	3395	-0-	-497	-0-	66	1	3237	3	Y	84					84
							92	9									
*03	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	62	1	3750	3	Y	3	87	1			-0-
							3	9									
*04	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	64	1	3712	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*05	3782	X	3091	-0-	-691	-0-	62	1	2831	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
*06	3840	X	2059	-0-	-1781	-0-	43	1	1920	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	70	1	4074	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2914	X	2262	-0-	-652	-0-		36	1	2224	3	Y	2	2	0			200
								2	9									
*09	2820	X	2213	-0-	-607	-0-		41	1	2171	3	Y	1	79	1			122
								1	9									
*10	2511	X	2397	-0-	-114	-0-		42	1	2205	3	Y	136	112	1			146
								150	9									
*11	2430	X	2252	-0-	-178	-0-		37	1	2096	3	Y	108	107	1			147
								119	9									
*12	2511	X	1670	-0-	-841	-0-		26	1	1509	3	Y	123	122	1			148
								135	9									
*01	2387	X	1482	-0-	-905	-0-		27	1	1301	3	Y	140	140	1			148
								154	9									
*02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-		50	1	2476	3	Y	45	129	1			64
								50	9									
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		38	1	2280	3	Y	-0-	64	1			-0-
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		36	1	2083	3	Y	-0-					-0-
*05	2325	N	1705	-0-	-620	-0-		37	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*06	2250	N	1225	-0-	-1025	-0-		27	1	1198	3	Y	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-		40	1	2303	3	Y	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		22	1	1072	3	N	575	575	1			-0-
								124	4	633	9							
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		10	1	596	3	N	585	585	1			-0-
								127	4	644	9							
04	1830	N	1108	-0-	-722	-0-		10	1	609	3	N	374	374	1			-0-
								78	4	411	9							
*05	1891	N	199	-0-	-1692	-0-		1	1	50	3	N	112	112	1			-0-
								25	4	123	9							
*06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

02	2184	X	807	-0-	-1377	-0-		12	1	686	3	N	99	99	1			-0-
								109	9									
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-		35	1	2104	3	N	314	314	1			-0-
								345	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-		35	1	2032	3	N	302	302	1			-0-
								332	9									
*05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-		23	1	1092	3	N	87	87	1			-0-
								96	9									
*06	2400	X	1676	-0-	-724	-0-		36	1	1640	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	1601	-0-	-879	-0-		28	1	1573	3	N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-		481	3	8	4	N	80	80	0	152	1	471
								88	9									
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		822	3	78	4	N	310	310	0	440	1	31
								341	9									
*04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-		1816	3	9	4	N	754	482	0	303	1	-0-
								829	9									
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		1387	3	727	9	N	661	405	0	256	1	-0-
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		1402	3	678	9	N	616	374	0	242	1	-0-
07	3100	N	4933	-0-	1833	1833		1588	3	3345	9	N	3041	2860	0	181	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			129
*03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	121	3	38	4	N	-0-	121	1			8
*04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	212	3	4	4	N	114	122	1			-0-
							125	9									
*05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	127	3	109	9	N	99	99	1			-0-
*06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	157	3	103	9	N	94	94	1			-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	120	3	199	9	N	181	181	1			-0-

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	24	3	64	4	N	302	302	1			-0-
							332	9									
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	11	1	632	3	N	404	404	1			-0-
							86	4	444	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	80	80	1			-0-
							18	4	88	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

*08	1798	X	502	-0-	-1296	-0-	8	1	488	3	Y	5	1	0	4	1	-0-
							6	9									
09	1740	X	1174	-0-	-566	-0-	22	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	22	1	1174	3	Y	14	14	1			-0-
							13	4	15	9							
11	1440	X	1176	-0-	-264	-0-	20	1	1142	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1395	X	1033	-0-	-362	-0-	17	1	983	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	1209	X	1173	-0-	-36	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1058	-0-	-34	-0-	20	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	14	1	861	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	18	1	1061	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*05	1178	N	816	-0-	-362	-0-	17	1	799	3	Y	-0-					-0-
*06	840	N	706	-0-	-134	-0-	15	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	709	-0-	-438	-0-	12	1	697	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15314	X	13215	-0-	-2099	-0-	209	1	12906	3	Y	91	8	0	83	1	-0-
							100	9									
09	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	244	1	12907	3	Y	-0-					-0-
10	13423	X	10601	-0-	-2822	-0-	200	1	10260	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
11	12780	X	10981	-0-	-1799	-0-	192	1	10694	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
12	13578	X	10824	-0-	-2754	-0-	186	1	10507	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
01	13578	X	13364	-0-	-214	-0-	274	1	12960	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	12264	X	9550	-0-	-2714	-0-	182	1	9194	3	Y	133	133	1			-0-
							28	4	146	9							
*03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	193	1	11746	3	Y	115	115	1			-0-
							44	4	127	9							
*04	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	221	1	12810	3	Y	441	441	1			-0-
							485	9									
*05	13361	X	9228	-0-	-4133	-0-	196	1	8907	3	Y	98	98	1			-0-
							17	4	108	9							
*06	12930	X	6647	-0-	-6283	-0-	142	1	6394	3	Y	72	72	1			-0-
							32	4	79	9							
07	13981	X	11195	-0-	-2786	-0-	189	1	10772	3	Y	213	213	1			-0-
							234	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	4	N	-0-	55	1			168
*03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1606	3	34	4	N	-0-	157	1			11
*04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1724	3	5	4	N	148	159	1			-0-
							163	9									
*05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1309	3	190	9	N	173	173	1			-0-
*06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1019	3	131	9	N	119	119	1			-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1686	3	199	9	N	181	181	1			-0-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-	257	1			-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	27	1	1265	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	76	1	3411	3	Y	730	730	1			-0-
							803	9									
07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	43	1	2480	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*04	930	N	315	-0-	-615	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	482	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	441	3	131	9	N	119	119	1			-0-
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	642	3	534	9	N	485	485	1			-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	286	3	108	9	N	98	98	1			-0-
*06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	532	3	116	9	N	105	105	1			-0-
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	390	3	87	9	N	79	79	1			-0-

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	114					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

*02	1288	N	1136	-0-	-152	-0-	20	1	983	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1173	-0-	-327	-0-	18	1	1025	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*05	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	20	1	895	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*06	1260	N	663	-0-	-597	-0-	12	1	563	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	14	1	844	3	N	170	170	1			-0-
							187	9									
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	N	141	141	1			-0-
							155	9									
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	16	1	739	3	N	216	216	1			-0-
							238	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	16	1	934	3	N	240	240	1			-0-
							264	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	850	3			Y	-0-					239
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					239
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					239
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					239
*06	1380	N	792	-0-	-588	-0-	792	3			Y	-0-					239
07	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	1086	3			Y	-0-					239

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					73
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					73
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					73
*05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					73
*06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					73
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					73

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

*09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	466	3	2	4	N	115	115	1			-0-
							127	9									
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	314	3	147	9	N	134	134	1			-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	288	3	43	9	N	39	39	1			-0-
12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	183	3	103	9	N	94	94	1			-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	232	3	58	9	N	53	53	1			-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	635	3	146	9	N	133	133	1			-0-
*04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	360	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	523	3	166	9	N	151	151	1			-0-
*06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	190	3	87	9	N	79	79	1			-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	152	3	21	9	N	19	19	1			-0-

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

*09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	924	3	7	4	N	254	254	1			-0-
							279	9									
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	624	3	366	9	N	333	333	1			-0-
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	735	3	321	9	N	292	292	1			-0-
12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	665	3	431	9	N	392	392	1			-0-
01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	791	3	195	9	N	177	177	1			-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2321	3	685	9	N	623	623	1			-0-
*04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1039	3	289	9	N	263	263	1			-0-
*05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1290	3	427	9	N	388	388	1			-0-
*06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	646	3	333	9	N	303	303	1			-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	681	3	107	9	N	97	97	1			-0-

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
*03	1488	N	350	-0-	-1138	-0-	11	1	339	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3209	-0-	209	209	42	1	2509	3	N	598	598	1			-0-
							658	9									
*05	1007	N	798	-0-	-209	-0-	13	1	591	3	N	176	176	1			-0-
							194	9									
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	N	167	167	1			-0-
							184	9									
07	1891	X	680	-0-	-1211	-0-	9	1	504	3	N	152	152	1			-0-
							167	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	45	1	2399	3	Y	313	313	1			-0-
							8	4	344	9							
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	44	1	2262	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	41	1	2285	3	Y	463	463	1			-0-
							509	9									
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	54	1	2955	3	Y	391	391	1			-0-
							430	9									
01	3069	X	1860	-0-	-1209	-0-	27	1	1304	3	Y	481	481	1			-0-
							529	9									
02	2800	N	3433	-0-	633	633	53	1	2630	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
*03	3770	X	3137	-0-	-633	-0-	41	1	2504	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	49	1	2876	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
*05	3100	X	1710	-0-	-1390	-0-	25	1	1098	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
*06	3000	X	2216	-0-	-784	-0-	41	1	1848	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	53	1	3093	3	Y	557	557	1			-0-
							613	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908	X	7489	-0-	-5419	-0-	128	1	7049	3	N	284	284	1			-0-
							312	9									
03	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	241	1	14649	3	N	84	84	1			-0-
							92	9									
04	13830	X	11393	-0-	-2437	-0-	190	1	11038	3	N	150	150	1			-0-
							165	9									
*05	13981	X	8449	-0-	-5532	-0-	180	1	8183	3	N	78	78	1			-0-
							86	9									
*06	14490	X	5655	-0-	-8835	-0-	119	1	5424	3	N	102	102	1			-0-
							112	9									
07	14973	X	11412	-0-	-3561	-0-	193	1	11219	3	N	-0-					-0-

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3540	X	837	-0-	-2703	-0-	728	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	1255	-0-	-1132	-0-	1236	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4471	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
*03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4036	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3276	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
*05	4309	X	2295	-0-	-2014	-0-	2201	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
*06	4170	X	1923	-0-	-2247	-0-	1816	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	3479	3	134	9	Y	122	122	1			-0-

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	166	3	222	9	N	202	202	1			-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	210	3	350	9	N	318	318	1			-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	293	3	597	9	N	543	543	1			-0-
*05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	198	3	477	9	N	434	434	1			-0-
*06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	157	3	187	9	N	170	170	1			-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	67	3	298	9	N	271	271	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	18	1	970	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
*03	992	N	192	-0-	-800	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	32	1	1835	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
*05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	23	1	1076	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	17	1	772	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		8322	-0-	8322	26439	167	1	7894	3	Y	221	396	1			-0-
							18	4	243	9							
03	14B2 EXT		13762	-0-	13762	40201	206	1	12456	3	Y	935	935	1			-0-
							71	4	1029	9							
04	14B2 EXT		6863	-0-	6863	47064	107	1	6146	3	Y	533	533	1			-0-
							24	4	586	9							
*05	50969	X	3905	-0-	-47064	-0-	77	1	3468	3	Y	309	309	1			-0-
							20	4	340	9							
*06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	61	1	2832	3	Y	342	342	1			-0-
							44	4	376	9							
07	13299	X	4980	-0-	-8319	-0-	78	1	4516	3	Y	330	330	1			-0-
							23	4	363	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
*03	2387	X	428	-0-	-1959	-0-	12	1	416	3	N	-0-					-0-
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	49	1	2923	3	N	500	500	1			-0-
							550	9									
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	931	3	N	177	177	1			-0-
							195	9									
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	N	222	222	1			-0-
							244	9									
07	2480	X	1516	-0-	-964	-0-	21	1	1211	3	N	258	258	1			-0-
							284	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	468	-0-	-148	-0-	468	3			Y	-0-					637
03	961	N	719	-0-	-242	-0-	719	3			Y	-0-					637
04	1080	N	496	-0-	-584	-0-	496	3			Y	-0-					637
*05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			Y	-0-					637
*06	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	3			Y	-0-					637
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					637

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			Y	-0-					167
03	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	3			Y	-0-					167
04	1110	N	683	-0-	-427	-0-	683	3			Y	-0-					167
*05	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			Y	-0-					167
*06	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	3			Y	-0-					167
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			Y	-0-					167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	864	3	17	4	Y	728	728	1			-0-
							801	9									
10	1488	X	1450	-0-	-38	-0-	610	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
*11	1440	X	805	-0-	-635	-0-	491	3	314	9	Y	285	285	1			-0-
12	1736	X	1511	-0-	-225	-0-	889	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
01	1736	X	1068	-0-	-668	-0-	825	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	441	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
*03	1457	N	872	-0-	-585	-0-	674	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	646	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	475	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
*06	840	N	837	-0-	-3	-0-	419	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	1116	N	811	-0-	-305	-0-	517	3	294	9	Y	267	267	1			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	813	3	10	4	Y	344	344	1			-0-
							378	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	627	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	597	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	571	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
01	1085	N	698	-0-	-387	-0-	157	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
02	896	N	287	-0-	-609	-0-	160	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
*03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	645	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	630	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	447	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	404	3	935	9	Y	850	850	1			-0-
07	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	502	3	774	9	Y	704	704	1			-0-

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1950	N	1324	-0-	-626	-0-	525	1	622	3	Y	154	154	1			-0-
							8	4	169	9							
*10	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	610	1	586	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
*11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	307	1	808	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
*12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	479	1	701	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
01	1395	N	918	-0-	-477	-0-	321	1	576	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	372	1	1246	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	550	1	1004	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	282	1	1566	3	Y	283	283	1			-0-
							311	9									
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	815	1	1114	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	661	1	1013	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
07	2170	N	1675	-0-	-495	-0-	533	1	1033	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	7	-0-	-469	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	433	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	1199	1	966	3	Y	211	1	0	210	1	-0-
							7	4	232	9							
*09	2700	X	2083	-0-	-617	-0-	958	1	999	3	Y	112	112	1			-0-
							3	4	123	9							
*10	4247	X	1283	-0-	-2964	-0-	389	1	459	3	Y	393	393	1			-0-
							3	4	432	9							
*11	4110	X	2748	-0-	-1362	-0-	585	1	1748	3	Y	374	374	1			-0-
							4	4	411	9							
*12	4154	X	2280	-0-	-1874	-0-	832	1	954	3	Y	445	445	1			-0-
							4	4	490	9							
*01	4154	X	2255	-0-	-1899	-0-	1020	1	941	3	Y	262	262	1			-0-
							6	4	288	9							
*02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	843	1	2443	3	Y	403	403	1			-0-
							25	4	443	9							
*03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	1211	1	2199	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
*04	3900	X	3839	-0-	-61	-0-	1485	1	1793	3	Y	510	510	1			-0-
							561	9									
*05	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	1610	1	1274	3	Y	513	513	1			-0-
							564	9									
*06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	1286	1	1451	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
07	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	1462	1	1509	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

*08	14B2 EXT		1772	-0-	1772	16724	727	1	575	3	Y	416	416	1			-0-
							12	4	458	9							
*09	14B2 EXT		1700	-0-	1700	18424	701	1	686	3	Y	277	277	1			-0-
							8	4	305	9							
*10	14B2 EXT		607	-0-	607	19031	287	1	311	3	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
*11	14B2 EXT		1155	-0-	1155	20186	447	1	693	3	Y	8	8	1			-0-
							6	4	9	9							
*12	14B2 EXT		1563	-0-	1563	21749	736	1	810	3	Y	9	9	1			-0-
							7	4	10	9							
*01	14B2 EXT		13	-0-	13	21762	10	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	14B2 EXT		196	-0-	196	21958	46	1	119	3	Y	27	27	1			-0-
							1	4	30	9							
*03	14B2 EXT		286	-0-	286	22244	88	1	157	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*04	14B2 EXT		73	-0-	73	22317	34	1	20	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	14B2 EXT		47	-0-	47	22364	32	1	7	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	14B2 EXT		204	-0-	204	22568	86	1	92	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	14B2 EXT		61	-0-	61	22629	19	1	25	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1550	N	918	-0-	-632	-0-	405	1	401	3	Y	102	102	1	-0-
							112	9							
*11	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	257	1	656	3	Y	101	101	1	-0-
							111	9							
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	474	1	876	3	Y	372	372	1	-0-
							409	9							
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	453	1	816	3	Y	820	820	1	-0-
							902	9							
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	371	1	1322	3	Y	563	563	1	-0-
							619	9							
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	476	1	870	3	Y	779	779	1	-0-
							857	9							
*04	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	103	1	629	3	Y	459	459	1	-0-
							505	9							
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	263	1	541	3	Y	799	799	1	-0-
							879	9							
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	319	1	557	3	Y	710	710	1	-0-
							781	9							
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	460	1	879	3	Y	468	468	1	-0-
							515	9							

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4920	X	3418	-0-	-1502	-0-	1224	1	1384	3	Y	717	717	1	-0-
							21	4	789	9					
*10	4898	X	2505	-0-	-2393	-0-	983	1	937	3	Y	532	532	1	-0-
							585	9							
*11	4500	X	3067	-0-	-1433	-0-	824	1	1733	3	Y	464	464	1	-0-
							510	9							
*12	4309	X	2679	-0-	-1630	-0-	1010	1	1156	3	Y	466	466	1	-0-
							513	9							
01	3689	X	1954	-0-	-1735	-0-	672	1	1161	3	Y	110	110	1	-0-
							121	9							
02	3192	X	2356	-0-	-836	-0-	503	1	1809	3	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
*03	3255	X	1946	-0-	-1309	-0-	663	1	1170	3	Y	103	103	1	-0-
							113	9							
*04	3150	X	1598	-0-	-1552	-0-	224	1	1330	3	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
*05	2821	X	2158	-0-	-663	-0-	827	1	1116	3	Y	195	195	1	-0-
							215	9							
*06	2520	X	1793	-0-	-727	-0-	673	1	1003	3	Y	106	106	1	-0-
							117	9							
07	2604	X	1662	-0-	-942	-0-	509	1	1043	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	99	99	1	-0-
03	7347	X	4708	-0-	-2639	-0-	371	1	3717	3	N	564	564	1	-0-
							620	9							
04	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	566	1	13209	3	N	1022	1022	1	-0-
							1124	9							
*05	7347	X	5125	-0-	-2222	-0-	106	1	4800	3	N	199	199	1	-0-
							219	9							
*06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	141	1	6732	3	N	221	221	1	-0-
							243	9							
07	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	434	1	11040	3	N	837	837	1	-0-
							921	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3276	X	3105	-0-		-171	-0-	50	1	2857	3	Y	148	148	1			-0-
								35	4	163	9							
*03	3627	X	2918	-0-		-709	-0-	101	1	2644	3	Y	157	157	1			-0-
								173	9									
*04	4950	X	4947	-0-		-3	-0-	105	1	4440	3	Y	365	365	1			-0-
								402	9									
*05	5115	X	3204	-0-		-1911	-0-	144	1	2704	3	Y	324	324	1			-0-
								356	9									
*06	4950	X	1379	-0-		-3571	-0-	71	1	1176	3	Y	120	120	1			-0-
								132	9									
07	5271	X	5271	-0-		-0-	-0-	173	1	4760	3	Y	307	307	1			-0-
								338	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

*02	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-	50	1	3050	3	Y	204	204	1			-0-
								39	4	224	9							
*03	4371	X	3044	-0-		-1327	-0-	86	1	2773	3	Y	168	168	1			-0-
								185	9									
*04	4230	X	3228	-0-		-1002	-0-	116	1	2941	3	Y	155	155	1			-0-
								171	9									
*05	4371	X	2342	-0-		-2029	-0-	178	1	1968	3	Y	178	178	1			-0-
								196	9									
*06	3600	X	1088	-0-		-2512	-0-	95	1	903	3	Y	82	82	1			-0-
								90	9									
07	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-	156	1	4226	3	Y	225	225	1			-0-
								248	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

02	4666	X	4666	-0-		-0-	-0-	4266	3	400	9	Y	364	364	0			-0-
*03	5123	X	5123	-0-		-0-	-0-	4528	3	595	9	Y	541	541	0			-0-
*04	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-	2883	3	353	9	Y	321	321	0			-0-
*05	3813	X	2197	-0-		-1616	-0-	1604	3	593	9	Y	539	539	0			-0-
*06	3690	X	2148	-0-		-1542	-0-	1583	3	565	9	Y	514	401	0	113	1	-0-
07	3813	X	1404	-0-		-2409	-0-	994	3	410	9	Y	373	373	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	953	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
*03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1736	3	602	9	Y	547	547	0			-0-
*04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	2788	3	2170	9	Y	1973	1973	0			-0-
*05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	471	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
*06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	843	3	268	9	Y	244	195	0	49	1	-0-
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	773	3	293	9	Y	266	266	0			-0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*04	23346	X	23346	-0-	-0-	-0-	953	1	14737	3	N	6888	6888	0			223
							79	4	7577	9							
*05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	1337	1	6517	3	N	2758	2758	0			223
							3034	9									
*06	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	1330	1	8741	3	N	2982	2982	0			223
							498	4	3280	9							
07	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	1389	1	7409	3	N	2106	2106	0			223
							2317	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
*03	6541	X	3475	-0-	-3066	-0-	285	1	3011	3	N	163	163	1			-0-
							179	9									
*04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	332	1	7718	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
*05	6541	X	6188	-0-	-353	-0-	149	1	5943	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
*06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	116	1	6165	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	366	1	9740	3	N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	390	3	246	9	N	224	224	1			-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	589	3	224	9	N	204	204	1			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	389	3	453	9	N	412	412	1			-0-
*05	713	N	516	-0-	-197	-0-	311	3	205	9	N	186	186	1			-0-
*06	780	N	710	-0-	-70	-0-	563	3	147	9	N	134	134	1			-0-
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	350	3	316	9	N	287	287	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	3	N	142	142	1			-0-
							3	4	156	9							
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	19	1	967	3	N	293	293	1			-0-
							322	9									
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	21	1	1180	3	N	230	230	1			-0-
							253	9									
12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	23	1	1266	3	N	159	159	1			-0-
							175	9									
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	15	1	728	3	N	129	129	1			-0-
							142	9									
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	32	1	1578	3	N	306	306	1			-0-
							337	9									
*03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	21	1	1270	3	N	202	202	1			-0-
							222	9									
*04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	24	1	1372	3	N	216	216	1			-0-
							238	9									
*05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	N	157	157	1			-0-
							173	9									
*06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	38	1	1705	3	N	207	207	1			-0-
							228	9									
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	28	1	1630	3	N	242	242	1			-0-
							266	9									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	47	1	2482	3	N	383	383	1			-0-
							13	4	421	9							
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	40	1	2059	3	N	561	561	1			-0-
							617	9									
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	38	1	2104	3	N	428	428	1			-0-
							471	9									
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	43	1	2383	3	N	307	307	1			-0-
							338	9									
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	26	1	1261	3	N	168	168	1			-0-
							185	9									
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	50	1	2472	3	N	420	420	1			-0-
							462	9									
*03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	34	1	2063	3	N	290	290	1			-0-
							319	9									
*04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	39	1	2262	3	N	304	304	1			-0-
							334	9									
*05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	18	1	789	3	N	224	224	1			-0-
							246	9									
*06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	22	1	999	3	N	196	196	1			-0-
							216	9									
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	58	1	3348	3	N	527	527	1			-0-
							580	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	6823	-0-	-1717	-0-	6041	3	782	9	Y	711	711	0			33
03	8339	X	7642	-0-	-697	-0-	6726	3	916	9	Y	833	833	0			33
04	7560	X	7475	-0-	-85	-0-	6646	3	829	9	Y	754	754	0			33
*05	8060	X	5676	-0-	-2384	-0-	4983	3	693	9	Y	630	612	0	16	1	35
*06	7800	X	5163	-0-	-2637	-0-	4428	3	735	9	Y	668	628	0	39	1	36
07	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6364	3	583	9	Y	530	530	0			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19437	X	13270	-0-	-6167	-0-	11894	3	1376	9	Y	1251	1251	0			41
*09	18810	X	12323	-0-	-6487	-0-	11211	3	1112	9	Y	1011	1011	0			41
*10	18228	X	12425	-0-	-5803	-0-	11340	3	1085	9	Y	986	986	0			41
*11	16650	X	9789	-0-	-6861	-0-	9063	3	726	9	Y	660	660	0			41
*12	13206	X	9891	-0-	-3315	-0-	9165	3	726	9	Y	660	660	0			41
*01	13206	X	9648	-0-	-3558	-0-	8919	3	729	9	Y	663	659	0			45
02	11508	X	10512	-0-	-996	-0-	9656	3	856	9	Y	778	778	0			45
*03	12431	X	11421	-0-	-1010	-0-	10550	3	871	9	Y	792	792	0			45
*04	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10035	3	801	9	Y	728	728	0			45
*05	11005	X	8563	-0-	-2442	-0-	7878	3	685	9	Y	623	623	0			45
*06	11250	X	8783	-0-	-2467	-0-	8058	3	725	9	Y	659	659	0			45
07	11625	X	11406	-0-	-219	-0-	10443	3	963	9	Y	875	875	0			45

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20088	X	14429	-0-	-5659	-0-	11968	3	2461	9	Y	2237	2237	0			56
*09	19440	X	13115	-0-	-6325	-0-	11336	3	1779	9	Y	1617	1617	0			56
*10	20088	X	11035	-0-	-9053	-0-	9615	3	1420	9	Y	1291	1291	0			56
*11	16470	X	9068	-0-	-7402	-0-	8026	3	1042	9	Y	947	947	0			56
*12	15500	X	11398	-0-	-4102	-0-	10252	3	1146	9	Y	1042	1042	0			56
01	14322	X	9526	-0-	-4796	-0-	8505	3	1021	9	Y	928	928	0			59
02	12236	X	11401	-0-	-835	-0-	10194	3	1207	9	Y	1097	1097	0			59
*03	11036	X	10920	-0-	-116	-0-	9670	3	1250	9	Y	1136	1136	0			59
*04	11040	X	9946	-0-	-1094	-0-	8825	3	1121	9	Y	1019	1019	0			59
*05	11780	X	7907	-0-	-3873	-0-	6702	3	1205	9	Y	1095	1095	0			59
*06	12210	X	7850	-0-	-4360	-0-	6897	3	953	9	Y	866	866	0			59
07	12617	X	9439	-0-	-3178	-0-	8187	3	1252	9	Y	1138	1138	0			59

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	8372	-0-	-168	-0-	6760	3	1612	9	Y	1465	1465	0			47
03	9455	X	9317	-0-	-138	-0-	7611	3	1706	9	Y	1551	1550	0			48
04	8250	X	8139	-0-	-111	-0-	6941	3	1198	9	Y	1089	1089	0			48
*05	9052	X	6743	-0-	-2309	-0-	5568	3	1175	9	Y	1068	1044	0	23	1	49
*06	8970	X	6014	-0-	-2956	-0-	4825	3	1189	9	Y	1081	1029	0	54	1	47
07	9269	X	7334	-0-	-1935	-0-	6353	3	981	9	Y	892	892	0			47

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17732	X	12253	-0-	-5479	-0-	10209	3	2044	9	Y	1858	1858	0			44
*09	17160	X	10219	-0-	-6941	-0-	8859	3	1360	9	Y	1236	1236	0			44
*10	17732	X	10514	-0-	-7218	-0-	9249	3	1265	9	Y	1150	1150	0			44
*11	13680	X	8532	-0-	-5148	-0-	7621	3	911	9	Y	828	828	0			44
*12	12152	X	8883	-0-	-3269	-0-	8022	3	861	9	Y	783	783	0			44
01	12152	X	10688	-0-	-1464	-0-	9617	3	1071	9	Y	974	974	0			48
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	8934	3	1093	9	Y	994	994	0			48
*03	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	9459	3	1104	9	Y	1004	1004	0			48
*04	9720	X	9682	-0-	-38	-0-	8680	3	1002	9	Y	911	911	0			48
*05	10695	X	7255	-0-	-3440	-0-	6272	3	983	9	Y	894	894	0			48
*06	10740	X	7731	-0-	-3009	-0-	6792	3	939	9	Y	854	854	0			48
07	11098	X	9973	-0-	-1125	-0-	8663	3	1310	9	Y	1191	1191	0			48

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9884	X	8696	-0-	-1188	-0-	7421	3	1275	9	Y	1159	1159	0			37
03	10695	X	9287	-0-	-1408	-0-	7883	3	1404	9	Y	1276	1276	0			37
04	9360	X	8858	-0-	-502	-0-	7578	3	1280	9	Y	1164	1164	0			37
*05	10106	X	7081	-0-	-3025	-0-	5805	3	1276	9	Y	1160	1137	0	18	1	42
*06	9780	X	6088	-0-	-3692	-0-	4930	3	1158	9	Y	1053	1002	0	47	1	46
07	9641	X	8090	-0-	-1551	-0-	6958	3	1132	9	Y	1029	1029	0			46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13748	X	8601	-0-	-5147	-0-	6870	3	1731	9	Y	1574	1574	0			9
*03	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	8687	3	2276	9	Y	2069	2069	0			9
*04	8460	X	6633	-0-	-1827	-0-	4871	3	1762	9	Y	1602	1546	0	32	1	33
*05	8928	X	6143	-0-	-2785	-0-	4553	3	1590	9	Y	1445	1445	0			33
*06	9960	X	5696	-0-	-4264	-0-	4102	3	1594	9	Y	1449	1448	0	32	1	2
07	10292	X	7414	-0-	-2878	-0-	5719	3	1695	9	Y	1541	1476	0	67	1	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14224	X	9342	-0-	-4882	-0-	7586	3	1756	9	Y	1596	1596	0			17
*03	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	8631	3	1915	9	Y	1741	1741	0			17
*04	8250	X	7242	-0-	-1008	-0-	5826	3	1416	9	Y	1287	1244	0	35	1	25
*05	9703	X	6980	-0-	-2723	-0-	5318	3	1662	9	Y	1511	1511	0			25
*06	10020	X	6938	-0-	-3082	-0-	5440	3	1498	9	Y	1362	1362	0	24	1	1
07	10354	X	6715	-0-	-3639	-0-	5443	3	1272	9	Y	1156	1117	0	40	1	-0-

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	7238	-0-	-910	-0-	6224	3	1014	9	Y	922	922	0			46
03	8432	X	8152	-0-	-280	-0-	7073	3	1079	9	Y	981	980	0			47
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	6701	3	1129	9	Y	1026	1026	0			47
*05	8432	X	5949	-0-	-2483	-0-	5137	3	812	9	Y	738	722	0	22	1	41
*06	8160	X	5755	-0-	-2405	-0-	4737	3	1018	9	Y	925	884	0	45	1	37
07	8029	X	7299	-0-	-730	-0-	6413	3	886	9	Y	805	805	0			37

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	11232	3	1297	9	Y	1179	1179	0			63
*09	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	12308	3	1662	9	Y	1511	1511	0			63
*10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	10399	3	1430	9	Y	1300	1300	0			63
*11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	8055	3	1301	9	Y	1183	1183	0			63
*12	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	11260	3	2373	9	Y	2157	2157	0			63
01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9009	3	683	9	Y	621	621	0			52
02	13048	X	10902	-0-	-2146	-0-	9156	3	1746	9	Y	1587	1587	0			52
*03	12493	X	9606	-0-	-2887	-0-	8682	3	924	9	Y	840	840	0			52
*04	13200	X	9415	-0-	-3785	-0-	8641	3	774	9	Y	704	704	0			52
*05	13640	X	7858	-0-	-5782	-0-	6998	3	860	9	Y	782	782	0			52
*06	11670	X	7016	-0-	-4654	-0-	6309	3	707	9	Y	643	643	0			52
07	12059	X	8897	-0-	-3162	-0-	7579	3	1318	9	Y	1198	1198	0			52

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	144966	X	144966	-0-	-0-	-0-	1577	1	115290	3	N	25541	25541	0			-0-
							4	4	28095	9							
*09	140280	X	32173	-0-	-108107	-0-	472	1	25298	3	N	5821	5821	0			-0-
							6403	9									
*10	180403	X	180403	-0-	-0-	-0-	2513	1	148692	3	N	26543	26543	0			-0-
							1	4	29197	9							
*11	140280	X	120270	-0-	-20010	-0-	1605	1	102183	3	N	14984	14984	0			-0-
							16482	9									
*12	144956	X	105473	-0-	-39483	-0-	1467	1	89038	3	N	13606	13580	0	26	1	-0-
							1	4	14967	9							
01	144956	X	81092	-0-	-63864	-0-	1419	1	67612	3	N	10964	10964	0			-0-
							1	4	12060	9							
02	130928	X	66008	-0-	-64920	-0-	1028	1	55767	3	N	8375	8375	0			-0-
							9213	9									
*03	144956	X	63553	-0-	-81403	-0-	833	1	54620	3	N	7323	7323	0			-0-
							45	4	8055	9							
*04	120270	X	54980	-0-	-65290	-0-	755	1	47268	3	N	6324	6324	0			-0-
							1	4	6956	9							
*05	105462	X	41451	-0-	-64011	-0-	690	1	34212	3	N	5868	5868	0			-0-
							94	4	6455	9							
*06	78480	X	35059	-0-	-43421	-0-	574	1	28333	3	N	5477	5313	0	164	1	-0-
							127	4	6025	9							
07	73067	X	43190	-0-	-29877	-0-	634	1	36728	3	N	5298	5288	0	10	1	-0-
							5828	9									

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	73966	X	42537	-0-	-31429	-0-	470	1	33776	3	N	7536	7536	0			-0-
							1	4	8290	9							
*09	71580	X	54401	-0-	-17179	-0-	747	1	44220	3	N	8576	8199	0	377	1	-0-
							9434	9									
*10	73966	X	41738	-0-	-32228	-0-	639	1	35609	3	N	4991	4838	0	153	1	-0-
							5490	9									
*11	71580	X	37740	-0-	-33840	-0-	475	1	30650	3	N	6014	5912	0	102	1	-0-
							6615	9									
*12	72850	X	33101	-0-	-39749	-0-	434	1	26466	3	N	5637	5486	0	151	1	-0-
							6201	9									
01	55986	X	37742	-0-	-18244	-0-	598	1	31437	3	N	5188	5188	0			-0-
							5707	9									
02	50568	X	34690	-0-	-15878	-0-	538	1	29066	3	N	4624	4624	0			-0-
							5086	9									
*03	41664	X	29870	-0-	-11794	-0-	364	1	24620	3	N	4441	4441	0			-0-
							1	4	4885	9							
*04	37740	X	28140	-0-	-9600	-0-	355	1	23035	3	N	4318	4318	0			-0-
							4750	9									
*05	37727	X	21451	-0-	-16276	-0-	330	1	15936	3	N	4714	4442	0	272	1	-0-
							5185	9									
*06	37170	X	16328	-0-	-20842	-0-	245	1	12022	3	N	3692	3531	0	161	1	-0-
							4061	9									
07	38409	X	21665	-0-	-16744	-0-	304	1	17558	3	N	3457	3345	0	112	1	-0-
							3803	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48856	X	43817	-0-	-5039	-0-	484	1	35019	3	N	7557	7557	0			-0-
							1	4	8313	9							
*09	47280	X	36641	-0-	-10639	-0-	501	1	30315	3	N	5295	5037	0	258	1	-0-
							5825	9									
*10	48856	X	32303	-0-	-16553	-0-	464	1	26632	3	N	4734	4589	0	145	1	-0-
							5207	9									
*11	47280	X	27662	-0-	-19618	-0-	349	1	22173	3	N	4673	4596	0	77	1	-0-
							5140	9									
*12	48856	X	25614	-0-	-23242	-0-	329	1	20250	3	N	4577	4455	0	122	1	-0-
							5035	9									
01	43462	X	24200	-0-	-19262	-0-	359	1	19195	3	N	4224	4224	0			-0-
							4646	9									
02	34076	X	22672	-0-	-11404	-0-	344	1	18611	3	N	3379	3379	0			-0-
							3717	9									
*03	32209	X	19431	-0-	-12778	-0-	239	1	15972	3	N	2927	2927	0			-0-
							3220	9									
*04	27660	X	18635	-0-	-9025	-0-	240	1	15291	3	N	2822	2822	0			-0-
							3104	9									
*05	25606	X	15847	-0-	-9759	-0-	259	1	12500	3	N	2807	2640	0	167	1	-0-
							3088	9									
*06	24300	X	11766	-0-	-12534	-0-	188	1	9242	3	N	2124	2031	0	93	1	-0-
							2336	9									
07	25110	X	15414	-0-	-9696	-0-	221	1	12849	3	N	2131	2058	0	73	1	-0-
							2344	9									

DILWORTH WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26319	X	19054	-0-	-7265	-0-	212	1	14845	3	N	3633	3633	0			-0-
							1	4	3996	9							
*09	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	458	1	26083	3	N	4740	4536	0	204	1	-0-
							5214	9									
*10	26319	X	18569	-0-	-7750	-0-	267	1	14958	3	N	3040	2954	0	86	1	-0-
							3344	9									
*11	25470	X	21099	-0-	-4371	-0-	284	1	17275	3	N	3218	3169	0	49	1	-0-
							3540	9									
*12	26319	X	16957	-0-	-9362	-0-	227	1	13488	3	N	2947	2875	0	72	1	-0-
							3242	9									
01	26319	X	15485	-0-	-10834	-0-	239	1	12347	3	N	2635	2635	0			-0-
							2899	9									
02	23772	X	15456	-0-	-8316	-0-	239	1	12614	3	N	2366	2366	0			-0-
							2603	9									
*03	21793	X	13046	-0-	-8747	-0-	162	1	10567	3	N	2106	2106	0			-0-
							2317	9									
*04	21090	X	12300	-0-	-8790	-0-	162	1	10082	3	N	1869	1869	0			-0-
							2056	9									
*05	16957	X	11293	-0-	-5664	-0-	189	1	9093	3	N	1828	1720	0	108	1	-0-
							2011	9									
*06	16560	X	8252	-0-	-8308	-0-	136	1	6633	3	N	1348	1289	0	59	1	-0-
							1483	9									
07	17112	X	11138	-0-	-5974	-0-	163	1	9467	3	N	1371	1324	0	47	1	-0-
							1508	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	178509	X	178509	-0-		-0-	-0-	1986	1	141904	3	N	31469	31469	0			-0-
								3	4	34616	9							
*09	163156	X	163156	-0-		-0-	-0-	2140	1	130346	3	N	27881	27881	0			-0-
								1	4	30669	9							
*10	165416	X	149584	-0-		-15832	-0-	2135	1	123231	3	N	22015	22015	0			-0-
								1	4	24217	9							
*11	160080	X	111590	-0-		-48490	-0-	1501	1	93624	3	N	14968	14968	0			-0-
								16465	9									
*12	165416	X	103940	-0-		-61476	-0-	1432	1	87574	3	N	13575	13549	0	26	1	-0-
								1	4	14933	9							
01	165416	X	91135	-0-		-74281	-0-	1472	1	77193	3	N	11335	11335	0			-0-
								1	4	12469	9							
02	149408	X	73886	-0-		-75522	-0-	1135	1	62239	3	N	9556	9556	0			-0-
								10512	9									
*03	149575	X	72737	-0-		-76838	-0-	958	1	61919	3	N	8962	8962	0			-0-
								2	4	9858	9							
*04	111600	X	65054	-0-		-46546	-0-	887	1	55030	3	N	8305	8305	0			-0-
								1	4	9136	9							
*05	103943	X	49515	-0-		-54428	-0-	824	1	40264	3	N	7622	7622	0			-0-
								43	4	8384	9							
*06	88200	X	43648	-0-		-44552	-0-	708	1	35635	3	N	6561	6360	0	201	1	-0-
								88	4	7217	9							
07	81809	X	50101	-0-		-31708	-0-	731	1	42278	3	N	6447	6435	0	12	1	-0-
								7092	9									

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	173695	X	173695	-0-		-0-	-0-	1989	1	137246	3	N	31324	31324	0			-0-
								4	4	34456	9							
*09	144244	X	144244	-0-		-0-	-0-	1977	1	118928	3	N	21216	21216	0			-0-
								1	4	23338	9							
*10	117752	X	117752	-0-		-0-	-0-	1679	1	97529	3	N	16858	16858	0			-0-
								18544	9									
*11	96226	X	96226	-0-		-0-	-0-	1292	1	81093	3	N	12583	12583	0			-0-
								13841	9									
*12	89090	X	89090	-0-		-0-	-0-	1231	1	75297	3	N	11419	11398	0	21	1	-0-
								1	4	12561	9							
01	77563	X	77563	-0-		-0-	-0-	1249	1	65676	3	N	9670	9670	0			-0-
								1	4	10637	9							
02	62388	X	62388	-0-		-0-	-0-	959	1	52768	3	N	7874	7874	0			-0-
								8661	9									
*03	65379	X	63539	-0-		-1840	-0-	830	1	54502	3	N	7459	7459	0			-0-
								2	4	8205	9							
*04	63270	X	56462	-0-		-6808	-0-	774	1	48569	3	N	6471	6471	0			-0-
								1	4	7118	9							
*05	65379	X	43559	-0-		-21820	-0-	734	1	36289	3	N	5942	5942	0			-0-
								6536	9									
*06	63270	X	37018	-0-		-26252	-0-	630	1	31314	3	N	4613	4490	0	123	1	-0-
								5074	9									
07	65379	X	45796	-0-		-19583	-0-	684	1	39643	3	N	4972	4962	0	10	1	-0-
								5469	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86380	X	40252	-0-		-46128	-0-	34568	3	5684	9	Y	5167	5167	0			72
*03	81871	X	38661	-0-		-43210	-0-	32840	3	5821	9	Y	5292	5292	0			72
*04	67350	X	44471	-0-		-22879	-0-	38981	3	5490	9	Y	4991	4867	0	123	1	73
*05	56761	X	29644	-0-		-27117	-0-	25313	3	4331	9	Y	3937	3937	0			73
*06	44640	X	22879	-0-		-21761	-0-	18681	3	4198	9	Y	3816	3816	0	70	1	3
07	44578	X	36342	-0-		-8236	-0-	31534	3	4808	9	Y	4371	4371	0	3	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	45012	X	33139	-0-	-11873	-0-	368	1	27046	3	N	5204	5204	0			-0-
							1	4	5724	9							
*09	44081	X	44081	-0-	-0-	-0-	635	1	37415	3	N	5483	5216	0	267	1	-0-
							6031	9									
*10	45012	X	26706	-0-	-18306	-0-	417	1	22679	3	N	3282	3182	0	100	1	-0-
							3610	9									
*11	43560	X	24320	-0-	-19240	-0-	300	1	19163	3	N	4415	4342	0	73	1	-0-
							4857	9									
*12	45012	X	24650	-0-	-20362	-0-	310	1	19197	3	N	4675	4549	0	126	1	-0-
							5143	9									
01	45012	X	22114	-0-	-22898	-0-	332	1	17506	3	N	3887	3887	0			-0-
							4276	9									
02	40656	X	20238	-0-	-20418	-0-	308	1	16560	3	N	3064	3064	0			-0-
							3370	9									
*03	26660	X	16362	-0-	-10298	-0-	206	1	13596	3	N	2327	2327	0			-0-
							2560	9									
*04	24330	X	16597	-0-	-7733	-0-	225	1	14051	3	N	2110	2110	0			-0-
							2321	9									
*05	24645	X	11912	-0-	-12733	-0-	214	1	10148	3	N	1409	1322	0	87	1	-0-
							1550	9									
*06	21690	X	8151	-0-	-13539	-0-	139	1	6721	3	N	1174	1121	0	53	1	-0-
							1291	9									
07	22413	X	10709	-0-	-11704	-0-	156	1	9080	3	N	1339	1293	0	46	1	-0-
							1473	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

02	102732	X	47776	-0-	-54956	-0-	40186	3	7590	9	Y	6900	6900	0			72
*03	102796	X	46228	-0-	-56568	-0-	38341	3	7887	9	Y	7170	7170	0			72
*04	86790	X	52223	-0-	-34567	-0-	45025	3	7198	9	Y	6544	6385	0	137	1	94
*05	71579	X	35955	-0-	-35624	-0-	30025	3	5930	9	Y	5391	5391	0			94
*06	54390	X	29961	-0-	-24429	-0-	23819	3	6142	9	Y	5584	5584	0	90	1	4
07	52886	X	42734	-0-	-10152	-0-	37442	3	5292	9	Y	4811	4811	0	4	1	-0-

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

02	159544	X	85389	-0-	-74155	-0-	1489	1	77104	3	N	6178	6178	0			-0-
							6796	9									
03	176638	X	83120	-0-	-93518	-0-	1200	1	75520	3	N	5816	5816	0			-0-
							2	4	6398	9							
04	170700	X	72143	-0-	-98557	-0-	1089	1	65605	3	N	4953	4953	0			-0-
							1	4	5448	9							
*05	163184	X	54662	-0-	-108522	-0-	1030	1	48646	3	N	4533	4533	0			-0-
							4986	9									
*06	109680	X	45165	-0-	-64515	-0-	839	1	40002	3	N	3930	3930	0			-0-
							1	4	4323	9							
07	94550	X	52201	-0-	-42349	-0-	817	1	47367	3	N	3652	3652	0			-0-
							4017	9									

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

02	186060	X	146793	-0-	-39267	-0-	2581	1	132828	3	N	10348	10348	0			-0-
							1	4	11383	9							
03	205995	X	138738	-0-	-67257	-0-	2016	1	125985	3	N	9757	9757	0			-0-
							4	4	10733	9							
04	199350	X	120124	-0-	-79226	-0-	1811	1	108654	3	N	8779	8779	0			-0-
							2	4	9657	9							
*05	205995	X	88869	-0-	-117126	-0-	1660	1	78159	3	N	8226	8226	0			-0-
							1	4	9049	9							
*06	157290	X	76384	-0-	-80906	-0-	1411	1	66762	3	N	7464	7464	0			-0-
							1	4	8210	9							
07	162533	X	88007	-0-	-74526	-0-	1365	1	79096	3	N	6860	6860	0			-0-
							7546	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	151 154	1 9	2398	2	Y	140	46	1			101
03	1922	X	1036	-0-	-886	-0-	97 212	1 9	727	2	Y	193	174	1			120
04	1860	X	259	-0-	-1601	-0-	54 62	1 9	143	2	Y	56	119	1			57
05	1922	X	1315	-0-	-607	-0-	95 376	1 9	844	2	Y	342	131	1			268
06	2910	X	1406	-0-	-1504	-0-	178 290	1 9	938	2	Y	264	263	1			269
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					269

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	404	-0-	-2396	4905	42 6	1 4	207 149	2 9	Y	135	139	0			-0-
03	5232	X	327	-0-	-4905	-0-	23 19	1 4	131 154	2 9	Y	140	140	0			-0-
04	1200	X	85	-0-	-1115	-0-	6 31	1 9	48	2	Y	28	28	0			-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	27 6	1 4	205 262	2 9	Y	238	238	0			-0-
06	420	X	226	-0-	-194	-0-	8 169	1 9	49	2	Y	154	149	0			5
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2117	-0-	-683	4775	112 293	1 9	1712	2	Y	266	177	1			180
03	3100	N	1564	-0-	-1536	3239	171 268	1 9	1125	2	Y	244	251	1			173
04	3000	N	529	-0-	-2471	768	99 176	1 9	254	2	Y	160	209	1			124
05	1420	N	652	-0-	-768	-0-	131 130	1 9	391	2	Y	118	142	1			100
06	1500	N	561	-0-	-939	-0-	132 127	1 9	302	2	Y	115	119	1			96
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12274	X	1892	-0-	-10382	-0-	101	1	1563	2	Y	207	317	1			297
							228	9									
03	3689	X	2017	-0-	-1672	-0-	165	1	1206	2	Y	587	533	1			351
							646	9									
04	3570	X	1848	-0-	-1722	-0-	223	1	683	2	Y	856	591	1			616
							942	9									
05	3162	X	209	-0-	-2953	-0-	67	1	123	2	Y	17	450	1			183
							19	9									
06	3060	X	100	-0-	-2960	-0-	44	1	56	2	Y	-0-	123	1			60
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					60

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	382	227	1			295
							420	9									
03	2201	X	638	-0-	-1563	-0-	22	1	229	2	Y	352	364	1			283
							387	9									
04	1080	X	349	-0-	-731	-0-	44	1	81	2	Y	204	281	1			206
							224	9									
05	1116	X	768	-0-	-348	-0-	90	1	356	2	Y	293	275	1			224
							322	9									
06	930	X	686	-0-	-244	-0-	82	1	359	2	Y	223	242	1			205
							245	9									
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					205

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	542	358	1			385
							596	9									
03	2914	X	991	-0-	-1923	-0-	88	1	688	2	Y	195	394	1			186
							215	9									
04	1770	X	703	-0-	-1067	-0-	94	1	297	2	Y	284	252	1			218
							312	9									
05	1829	X	1101	-0-	-728	-0-	191	1	460	2	Y	409	330	1			297
							450	9									
06	1980	X	917	-0-	-1063	-0-	122	1	424	2	Y	337	359	1			275
							371	9									
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					275

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1296	N	286	-0-	-1010	-0-	34	1	133	2	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	24	1	216	2	Y	23	23	0			-0-
							2	4	25	9							
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	N	20	-0-	-250	-0-	1	1	16	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3970	X	459	-0-	-3511	-0-	27	1	426	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
03	1085	X	112	-0-	-973	-0-	5	1	76	2	Y	28	23	1			9
							31	9									
04	630	X	6	-0-	-624	-0-	5	1	1	9	Y	1	7	1			3
05	651	X	52	-0-	-599	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	2	1			1
06	480	X	204	-0-	-276	-0-	17	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	140	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	713	N	79	-0-	-634	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2297	N	20	-0-	-2277	-0-	3	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	646	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1169	-0-	-1631	1901	178	1	731	2	Y	230	230	0			3
							7	4	253	9							
03	3100	N	1258	-0-	-1842	59	109	1	906	2	Y	214	216	0			1
							8	4	235	9							
04	1290	N	326	-0-	-964	-0-	27	1	284	2	Y	9	10	0			-0-
							5	4	10	9							
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	1230	N	455	-0-	-775	-0-	29	1	422	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8956	X	1579	-0-	-7377	-0-	66	1	1036	2	Y	434	319	1			329
							477	9									
03	2418	X	990	-0-	-1428	-0-	71	1	512	2	Y	370	399	1			300
							407	9									
04	1860	X	542	-0-	-1318	-0-	81	1	157	2	Y	276	355	1			221
							304	9									
05	1643	X	473	-0-	-1170	-0-	40	1	58	2	Y	341	307	1			255
							375	9									
06	1680	X	542	-0-	-1138	-0-	25	1	24	2	Y	448	369	1			334
							493	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					334

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1631	-0-		-1169	5534	261	1	1072	2	Y	261	261	0			4
								11	4	287	9							
03	3100	N	1357	-0-		-1743	3791	119	1	967	2	Y	237	240	0			1
								10	4	261	9							
04	3000	N	97	-0-		-2903	888	7	1	75	2	Y	14	15	0			-0-
								15	9									
05	934	N	46	-0-		-888	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
06	750	N	382	-0-		-368	-0-	25	1	353	2	Y	3	3	0			-0-
								1	4	3	9							
07	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1345	-0-		-1455	2493	252	1	1044	2	Y	20	20	0			-0-
								27	4	22	9							
03	2703	N	210	-0-		-2493	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-		-206	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-		-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16189	X	2780	-0-		-13409	-0-	722	1	1528	2	Y	471	470	1			93
								12	4	518	9							
03	3850	X	3850	-0-		-0-	-0-	1111	1	2103	2	Y	566	569	1			90
								13	4	623	9							
04	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-	1395	1	1774	2	Y	477	469	1			98
								20	4	525	9							
05	3348	X	3337	-0-		-11	-0-	1343	1	1464	2	Y	467	469	1			96
								16	4	514	9							
06	3720	X	3492	-0-		-228	-0-	1204	1	1745	2	Y	477	483	1			90
								18	4	525	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-		-3844	-0-					Y	NO RPT					90

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	596	1	1174	2	Y	476	520	1			74
								10	4	524	9							
03	2805	N	2805	-0-		-0-	-0-	698	1	1517	2	Y	529	519	1			84
								8	4	582	9							
04	1770	N	1720	-0-		-50	-0-	558	1	734	2	Y	382	391	1			75
								8	4	420	9							
05	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	516	1	674	2	Y	346	325	1			96
								6	4	381	9							
06	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	725	1	1031	2	Y	509	509	1			96
								11	4	560	9							
07	1767	N	NO RPT	-0-		-1767	-0-					Y	NO RPT					96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. 100844

MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2216	-0-	-892	-0-	695	1	913	3	Y	550	606	1			95
							3	4	605	9							
03	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	816	1	995	3	Y	579	567	1			107
							14	4	637	9							
04	2820	X	869	-0-	-1951	-0-	547	1	146	3	Y	160	194	1			73
							176	9									
05	2914	X	270	-0-	-2644	-0-	270	1			Y	-0-	1	1			72
06	2820	X	2008	-0-	-812	-0-	673	1	776	3	Y	174	172	1	3	6	71
							368	4	191	9							
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	748	1	3007	3	Y	1183	1151	1			103
							1250	4	1301	9							

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	1688	1	2215	3	Y	516	562	1			84
							7	4	568	9							
03	2542	X	1827	-0-	-715	-0-	615	1	750	3	Y	410	415	1			79
							11	4	451	9							
04	2340	X	269	-0-	-2071	-0-	92	1	25	3	Y	138	151	1			66
							152	9									
05	4960	X	270	-0-	-4690	-0-	270	1			Y	-0-					66
06	4800	X	1224	-0-	-3576	-0-	343	1	395	3	Y	271	228	1	1	6	108
							188	4	298	9							
07	4960	X	4502	-0-	-458	-0-	455	1	1831	3	Y	1323	1323	1			108
							761	4	1455	9							

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2885	-0-	-307	-0-	756	1	992	3	Y	1031	1085	1			185
							3	4	1134	9							
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	1007	1	1226	3	Y	1503	3	0	1404	1	281
							17	4	1653	9							
04	3600	X	474	-0-	-3126	-0-	139	1	37	3	Y	271	421	1			131
							298	9									
05	3720	X	270	-0-	-3450	-0-	270	1			Y	-0-					131
06	3780	X	1643	-0-	-2137	-0-	307	1	353	3	Y	741	578	1	1	6	293
							168	4	815	9							
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	533	1	2142	3	Y	1692	1839	1			146
							891	4	1861	9							

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	276	-0-	-2104	-0-	276	1			Y	-0-	6	1			3
03	1798	X	74	-0-	-1724	-0-	73	1	1	9	Y	1	1	1			3
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			Y	-0-					3
05	310	X	142	-0-	-168	-0-	142	1			Y	-0-					3
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	13	1	2	3	Y	378	203	1			178
							416	9									
07	1302	X	873	-0-	-429	-0-	619	1	254	9	Y	231	270	1	14	6	125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	397	1	2	3	N	252	386	1			150
							277	9									
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	161	1	1	3	N	194	3	1			341
							213	9									
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1946	1	212	9	N	193	359	1			175
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3276	1	197	9	N	179	191	1			163
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2546	1	162	9	N	147	155	1			155
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1433	1	57	9	N	52	2	6			205

EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13869	X	830	-0-	-13039	-0-	275	1	459	3	N	87					172
							96	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	319	1	2173	3	N	335	179	1			328
							369	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	330	1	1547	3	N	223	346	1			205
							245	9									
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	330	1	2044	3	N	284	183	1			306
							9	4	312	9							
06	3000	N	3194	-0-	194	194	330	1	2351	3	N	466	526	1	1	8	245
							513	9									
07	3100	N	3145	-0-	45	239	209	1	2532	3	N	367	517	1			95
							404	9									

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1031	1	9	2	N	361	360	1			223
							266	3	397	9							
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	1162	1	28	2	N	548	540	1	4	8	227
							894	3	603	9							
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1104	1	15	2	N	417	523	1	4	8	117
							740	3	2	4							
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	988	1	19	2	N	451	358	1			210
							792	3	496	9							
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	1112	1	1	2	N	458	516	1			152
							730	3	26	4							
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1151	1	2	2	N	441	356	1			237
							1059	3	485	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	985	1	9	2	Y	684	668	1	3	8	112
							2423	3	20	4							
03	6076	X	3983	-0-	-2093	-0-	1021	1	3	2	Y	679	689	1	8	8	94
							2202	3	10	4							
04	4380	X	4034	-0-	-346	-0-	1102	1	56	2	Y	639	678	1	8	8	47
							2151	3	22	4							
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	1156	1	65	2	Y	723	637	1	6	8	127
							2336	3	38	4							
06	4500	X	3819	-0-	-681	-0-	914	1	32	2	Y	653	675	1	2	8	103
							2114	3	41	4							
07	4650	X	3814	-0-	-836	-0-	821	1	1	2	Y	586	548	1			141
							2277	3	70	4							

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	495	1	21	2	Y	346	345	0	1	8	43
							635	3	381	9							
03	1798	X	1538	-0-	-260	-0-	543	1	19	2	Y	333	340	0	3	8	33
							610	3	366	9							
04	1740	X	1487	-0-	-253	-0-	350	1	15	2	Y	332	321	0	5	8	39
							757	3	365	9							
05	1798	X	1537	-0-	-261	-0-	345	1	19	2	Y	352	329	0	4	8	58
							786	3	387	9							
06	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	337	1	2	2	Y	423	433	0	3	1	41
							766	3	465	9			4	8			
07	1705	X	1531	-0-	-174	-0-	347	1	1	2	Y	362	370	0	2	8	31
							785	3	398	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	24	2	Y	340	338	0	1	8	44
							705	3	374	9							
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	188	1	25	2	Y	342	349	0	3	8	34
							788	3	376	9							
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	Y	313	303	0	5	8	39
							733	3	344	9							
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	140	1	13	2	Y	351	327	0	4	8	59
							546	3	386	9							
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	167	1	1	2	Y	351	364	0	3	1	40
							655	3	386	9			3	8			
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	184	1	1	2	Y	320	326	0	2	8	32
							649	3	352	9							

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	483	1	19	2	Y	419	416	0	1	8	54
							581	3	461	9							
03	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	533	1	18	2	Y	455	461	0	4	8	44
							570	3	501	9							
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	349	1	15	2	Y	437	423	0	7	8	51
							718	3	481	9							
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	346	1	19	2	Y	434	407	0	4	8	74
							797	3	477	9							
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	325	1	1	2	Y	413	431	0	2	1	50
							432	3	454	9			4	8			
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	337	1	1	2	Y	298	307	0	2	8	39
							488	3	328	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	112	1	15	2	Y	84	95	0			24
							439	3	92	9							
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	250	1	89	2	Y	472	452	0	4	8	40
							2807	3	519	9							
04	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	207	1	45	2	Y	310	284	0	4	8	62
							2242	3	341	9							
05	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	221	1	51	2	Y	308	323	0	2	8	45
							2136	3	30	4							
06	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	216	1	4	2	Y	318	311	0	9	1	40
							2059	3	14	4			3	8			
07	3410	X	2634	-0-	-776	-0-	214	1	4	2	Y	278	278	0	1	8	39
							2110	3	306	9							

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	117	1	15	2	Y	145	144	0	1	8	28
							458	3	160	9							
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	19	2	Y	355	346	0	3	8	34
							606	3	391	9							
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	50	1	11	2	Y	223	205	0	3	8	49
							539	3	245	9							
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	12	2	Y	243	255	0	1	8	36
							507	3	7	4							
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	Y	237	237	0	2	1	32
							539	3	4	4			2	8			
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	Y	199	199	0	1	8	31
							551	3	219	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	695	1	21	2	Y	316	289	0	1	8	83
							628	3	348	9							
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	826	1	20	2	Y	312	309	0	3	8	83
							633	3	1	4							
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	750	1	14	2	Y	261	288	0	5	8	51
							711	3	287	9							
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	777	1	16	2	Y	249	226	0	3	8	71
							683	3	4	4							
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	710	1	2	2	Y	359	352	0	3	1	70
							747	3	6	4			5	8			
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	769	1	1	2	Y	268	283	0	1	8	54
							811	3	295	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1211	1	11	2	Y	783	765	1	4	8	128
							2978	3	25	4							
03	6231	X	5084	-0-	-1147	-0-	1322	1	4	2	Y	810	816	1	10	8	112
							2854	3	13	4							
04	5580	X	4510	-0-	-1070	-0-	1223	1	62	2	Y	737	786	1	9	8	54
							2389	3	25	4							
05	5766	X	4775	-0-	-991	-0-	1250	1	70	2	Y	807	713	1	7	8	141
							2526	3	41	4							
06	5520	X	4979	-0-	-541	-0-	1201	1	42	2	Y	821	831	1	2	8	129
							2778	3	55	4							
07	5642	X	4727	-0-	-915	-0-	1016	1	1	2	Y	733	686	1			176
							2818	3	86	4							

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	129	1	3736	3	Y	63	69	0			28
							36	4	69	9							
03	5580	X	4846	-0-	-734	-0-	147	1	4630	3	Y	62	72	0	1	8	17
							1	4	68	9							
04	5400	X	4682	-0-	-718	-0-	148	1	4447	3	Y	74	57	0			34
							6	4	81	9							
05	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	131	1	4873	2	Y	55	79	0	1	8	9
							37	4	61	9							
06	5070	X	4972	-0-	-98	-0-	131	1	4762	3	Y	37	39	0			7
							38	4	41	9							
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	128	1	5159	3	Y	42	44	0			5
							4	4	46	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	231	1	7	2	Y	249	229	0	1	8	65
							209	3	274	9							
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	220	1	5	2	Y	192	193	0	2	8	62
							169	3	211	9							
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	269	1	5	2	Y	230	249	0	4	8	39
							255	3	253	9							
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	298	1	6	2	Y	257	233	0	3	8	60
							262	3	2	4							
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	323	1	1	2	Y	291	287	0	2	1	58
							340	3	3	4			4	8			
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	338	1	1	2	Y	217	229	0	1	8	45
							356	3	239	9							

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	211	1	498	3	Y	443	442	0			6
							26	4	487	9							
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	302	1	642	3	Y	664	661	0			9
							54	4	730	9							
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	340	1	873	3	Y	624	626	0			7
							40	4	686	9							
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	362	1	858	3	Y	661	660	0			8
							31	4	727	9							
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	359	1	861	3	Y	651	612	0	26	1	21
							47	4	716	9							
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	364	1	910	3	Y	439	451	0			9
							31	4	483	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	63	0	1	8	1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	139	1	20	2	Y	281	252	0	1	8	82
							598	3	309	9							
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	151	1	20	2	Y	318	361	0	3	8	36
							635	3	350	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	99	1	13	2	Y	329	307	0	5	8	53
							665	3	362	9							
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	143	1	14	2	Y	292	282	0	2	8	61
							602	3	321	9							
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	1	2	Y	331	341	0	3	1	45
							626	3	364	9			3	8			
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	Y	308	336	0	1	8	16
							742	3	339	9							

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	16	2	Y	219	197	0	1	8	52
							466	3	13	4							
03	961	N	782	-0-	-179	-0-	107	1	11	2	Y	188	199	0	2	8	39
							339	3	118	4							
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	143	1	6	2	Y	165	151	0	2	8	51
							311	3	150	4							
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	105	1	9	2	Y	258	252	0	1	8	56
							374	3	130	4							
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	136	1	1	2	Y	165	179	0	1	1	39
							294	3	181	4			2	8			
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	197	1	1	2	Y	117	108	0	1	8	47
							429	3	129	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	270	273	0			6
							627	3	1	4							
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	11	1	668	3	Y	187	188	0			5
							206	9									
04	750	N	103	-0-	-647	-0-	1	1	6	2	Y	48	51	0			2
							42	3	1	4							
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	107	106	0			3
							154	3	1	4							
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	9	1	947	3	Y	194	193	0			4
							213	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	187	188	0			3
							667	3	206	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	110	1	18	2	Y	213	190	0	1	8	54
							545	3	15	4							
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	141	1	14	2	Y	202	212	0	2	8	42
							448	3	156	4							
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	150	1	7	2	Y	159	147	0	2	8	52
							326	3	157	4							
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	120	1	10	2	Y	239	233	0	1	8	57
							429	3	150	4							
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	139	1	1	2	Y	160	174	0	1	1	40
							300	3	184	4			2	8			
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	135	1	1	2	Y	107	98	0	1	8	48
							293	3	118	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	446	1	7	2	Y	213	197	0	1	8	54
							222	3	234	9							
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	483	1	1	2	Y	216	216	0	2	8	52
							23	3	238	9							
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	426	1	221	9	Y	201	217	0	4	8	32
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	441	1	1	4	Y	175	159	0	2	8	46
							193	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	452	1	10	3	Y	187	185	0	3	8	45
							2	4	206	9							
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	453	1	134	9	Y	122	132	0	1	8	34

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	907	1	50	2	Y	349	313	0	1	8	97
							1492	3	384	9							
03	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	915	1	46	2	Y	362	413	0	4	8	42
							1459	3	398	9							
04	2910	X	2562	-0-	-348	-0-	283	1	38	2	Y	349	326	0	6	8	59
							1857	3	384	9							
05	3007	X	706	-0-	-2301	-0-	104	1	10	2	Y	141	141	0	1	8	58
							437	3	155	9							
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	353	1	5	2	Y	379	378	0	10	1	46
							2506	3	417	9			3	8			
07	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	297	1	3	2	Y	424	451	0	2	8	17
							1874	3	466	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	521	1	29	2	Y	321	291	0	1	8	94
							857	3	353	9							
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	663	1	34	2	Y	396	444	0	4	8	42
							1057	3	436	9							
04	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	233	1	31	2	Y	389	364	0	6	8	61
							1528	3	428	9							
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	310	1	31	2	Y	359	347	0	2	8	71
							1311	3	395	9							
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	178	1	3	2	Y	402	413	0	5	1	52
							1264	3	442	9			3	8			
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	194	1	2	2	Y	371	404	0	1	8	18
							1223	3	408	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1061	1	1391	3	Y	218	221	0			8
							18	4	240	9							
03	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	1123	1	1434	3	Y	225	225	0			8
							248	9									
04	3060	X	2261	-0-	-799	-0-	1137	1	66	2	Y	207	205	0			10
							830	3	228	9							
05	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	1325	1	898	3	Y	447	441	0			16
							1	4	492	9							
06	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	1552	1	880	3	Y	248	250	0			14
							273	9									
07	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	1044	1	101	2	Y	283	283	0			14
							1006	3	311	9							

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	289	1	682	3	Y	687	684	0			9
							35	4	756	9							
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	278	1	591	3	Y	503	505	0			7
							50	4	553	9							
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	219	1	562	3	Y	397	399	0			5
							26	4	437	9							
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	242	1	574	3	Y	437	437	0			5
							21	4	481	9							
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	237	1	567	3	Y	522	489	0	21	1	17
							31	4	574	9							
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	238	1	596	3	Y	373	382	0			8
							21	4	410	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	1034	1	1355	3	Y	361	361	0			13
							18	4	397	9							
03	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	1131	1	1444	3	Y	308	310	0			11
							339	9									
04	3120	X	2176	-0-	-944	-0-	1080	1	63	2	Y	223	223	0			11
							788	3	245	9							
05	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	1223	1	829	3	Y	324	323	0			12
							1	4	356	9							
06	3000	X	2186	-0-	-814	-0-	1197	1	679	3	Y	282	278	0			16
							310	9									
07	3100	X	1839	-0-	-1261	-0-	731	1	70	2	Y	303	304	0			15
							705	3	333	9							

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	156	1	26	2	Y	97	87	0			27
							776	3	22	4							
03	1240	N	889	-0-	-351	-0-	137	1	14	2	Y	138	141	0	2	8	22
							435	3	151	4							
04	1350	N	263	-0-	-1087	-0-	49	1	2	2	Y	50	47	0	1	8	24
							106	3	51	4							
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	154	1	13	2	Y	157	152	0	1	8	28
							550	3	192	4							
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	168	3	Y	112	118	0	1	1	20
							103	4	123	9			1	8			
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	30	3	Y	19	21	0			18
							21	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	942	1	9	2	Y	773	752	1	3	8	127
							2316	3	19	4							
03	5921	X	4279	-0-	-1642	-0-	1079	1	3	2	Y	779	789	1	9	8	108
							2329	3	11	4							
04	5040	X	3957	-0-	-1083	-0-	1053	1	53	2	Y	703	751	1	9	8	51
							2057	3	21	4							
05	5115	X	4066	-0-	-1049	-0-	1053	1	59	2	Y	720	639	1	6	8	126
							2127	3	35	4							
06	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	1042	1	36	2	Y	771	774	1	2	8	121
							2411	3	47	4							
07	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	888	1	1	2	Y	650	615	1			156
							2464	3	76	4							

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	872	1	8	2	Y	642	626	1	3	8	105
							2144	3	18	4							
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1044	1	3	2	Y	648	655	1	8	8	90
							2253	3	10	4							
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1106	1	56	2	Y	597	635	1	8	8	44
							2159	3	22	4							
05	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	962	1	54	2	Y	620	550	1	5	8	109
							1944	3	32	4							
06	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	849	1	29	2	Y	672	673	1	2	8	106
							1963	3	39	4							
07	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	726	1	1	2	Y	634	587	1			153
							2015	3	62	4							

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	125	1	2749	3	Y	519	480	0	3	8	227
							1	4	571	9							
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	147	1	2321	3	Y	574	636	0	7	8	158
							631	9									
04	3810	X	3335	-0-	-475	-0-	139	1	2603	3	Y	539	448	0	3	8	246
							593	9									
05	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	97	1	2990	2	Y	347	530	0	4	8	59
							6	4	382	9							
06	3810	X	2627	-0-	-1183	-0-	97	1	2293	3	Y	189	213	0			35
							29	4	208	9							
07	3813	X	2128	-0-	-1685	-0-	107	1	1925	3	Y	82	107	0			10
							6	4	90	9							

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2427	-0-	-373	482	131	1	1728	3	Y	481	488	0			15
							39	4	529	9							
03	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	84	1	1091	3	Y	365	371	0			9
							64	4	402	9							
04	2100	X	1660	-0-	-440	-0-	89	1	1160	3	Y	370	368	0			11
							4	4	407	9							
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	171	1	2195	3	Y	504	499	0			16
							42	4	554	9							
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	268	1	3451	3	Y	658	649	0			25
							34	4	724	9							
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	250	1	3497	3	Y	696	701	0			20
							55	4	766	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	158	1	2086	3	Y	329	329	0			10
							47	4	362	9							
03	3100	N	3256	-0-	156	156	194	1	2513	3	Y	365	366	0			9
							147	4	402	9							
04	3000	N	3311	-0-	311	467	205	1	2688	3	Y	373	370	0	1	8	11
							8	4	410	9							
05	3100	N	3388	-0-	288	755	213	1	2734	3	Y	354	354	0			11
							52	4	389	9							
06	3000	N	3244	-0-	244	999	206	1	2651	3	Y	328	327	0			12
							26	4	361	9							
07	4302	X	3303	-0-	-999	-0-	192	1	2686	3	Y	348	350	0			10
							42	4	383	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	222	1	2928	3	Y	518	524	0			16
							66	4	570	9							
03	5270	X	3975	-0-	-1295	-0-	224	1	2900	3	Y	620	620	0			16
							169	4	682	9							
04	5100	X	4020	-0-	-1080	-0-	236	1	3086	3	Y	626	624	0			18
							9	4	689	9							
05	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	246	1	3155	3	Y	601	600	0			19
							60	4	661	9							
06	4740	X	3940	-0-	-800	-0-	237	1	3059	3	Y	558	556	0			21
							30	4	614	9							
07	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	222	1	3100	3	Y	591	595	0			17
							48	4	650	9							

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	209	1	7	2	Y	1007	1005	0			5
							686	3	32	4							
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	570	1	11	2	Y	774	774	0	2	8	3
							2193	3	73	4							
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	801	1	3480	3	Y	1011	1007	0	1	8	6
							128	4	1112	9							
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	469	1	1	2	Y	943	944	0	1	8	4
							2453	3	153	4							
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	2315	3	Y	765	765	0			4
							185	4	842	9							
07	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	424	1	2112	3	Y	837	837	0			4
							57	4	921	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	394	1	13	2	Y	909	907	0			5
							1295	3	60	4							
03	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	527	1	10	2	Y	631	632	0	2	8	2
							2027	3	67	4							
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	788	1	3424	3	Y	961	958	0			5
							126	4	1057	9							
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	512	1	1	2	Y	974	974	0	1	8	4
							2678	3	167	4							
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	429	1	2376	3	Y	1099	1097	0			6
							190	4	1209	9							
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	435	1	2169	3	Y	1046	1047	0			5
							58	4	1151	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	638	1	8402	3	Y	249	248	0			8
							190	4	274	9							
03	12028	X	10696	-0-	-1332	-0-	710	1	9174	3	Y	252	253	0			7
							535	4	277	9							
04	11640	X	10844	-0-	-796	-0-	747	1	9786	3	Y	255	255	0			7
							30	4	281	9							
05	12028	X	5023	-0-	-7005	-0-	329	1	4219	3	Y	359	355	0			11
							80	4	395	9							
06	10170	X	3652	-0-	-6518	-0-	233	1	3001	3	Y	354	352	0			13
							29	4	389	9							
07	10695	X	3714	-0-	-6981	-0-	218	1	3036	3	Y	375	377	0			11
							47	4	413	9							

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	521	1	6857	3	Y	743	748	0			23
							155	4	817	9							
03	18786	X	4239	-0-	-14547	-0-	240	1	3106	3	Y	647	653	0			17
							181	4	712	9							
04	18180	X	4281	-0-	-13899	-0-	252	1	3302	3	Y	652	650	0			19
							10	4	717	9							
05	18786	X	5379	-0-	-13407	-0-	332	1	4258	3	Y	644	643	0			20
							81	4	708	9							
06	17880	X	5556	-0-	-12324	-0-	347	1	4470	3	Y	632	628	0			24
							44	4	695	9							
07	9238	X	5701	-0-	-3537	-0-	327	1	4563	3	Y	673	678	0			19
							71	4	740	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	3	Y	338	344	0			10
							27	4	372	9							
03	3534	X	1211	-0-	-2323	-0-	60	1	777	3	Y	299	301	0			8
							45	4	329	9							
04	3420	X	1233	-0-	-2187	-0-	64	1	833	3	Y	303	302	0			9
							3	4	333	9							
05	3534	X	2069	-0-	-1465	-0-	120	1	1537	3	Y	348	346	0			11
							29	4	383	9							
06	3420	X	2221	-0-	-1199	-0-	133	1	1715	3	Y	324	323	0			12
							17	4	356	9							
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	106	1	1486	3	Y	293	297	0			8
							23	4	322	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	100	1	1310	3	Y	524	524	0			16
							30	4	576	9							
03	1953	X	1389	-0-	-564	-0-	64	1	826	3	Y	410	415	0			11
							48	4	451	9							
04	1890	X	1714	-0-	-176	-0-	82	1	1073	3	Y	505	501	0			15
							3	4	556	9							
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	101	1	1294	3	Y	524	522	0			17
							25	4	576	9							
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	108	1	1395	3	Y	485	484	0			18
							14	4	534	9							
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	3	Y	399	406	0			11
							17	4	439	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	X	2082	-0-	-71	-0-	105	1	1473	3	Y	457	461	0			12
							1	4	503	9							
03	2697	X	1975	-0-	-722	-0-	102	1	1382	3	Y	443	443	0			12
							4	4	487	9							
04	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	99	1	1	2	Y	537	536	0			13
							1662	3	591	9							
05	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	73	1	1372	3	Y	613	593	0			33
							674	9									
*06	2610	X	1573	-0-	-1037	-0-	64	1	1088	3	Y	383	403	0			13
							421	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	46	1	26	2	Y	350	352	0			11
							875	3	24	4							

JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	16	2	Y	244	252	0	1	8	35
							490	3	268	9							
03	1085	N	824	-0-	-261	-0-	138	1	13	2	Y	229	229	0	3	8	32
							421	3	252	9							
04	1050	N	133	-0-	-917	-0-	7	1	12	3	Y	104	115	0	1	8	20
							114	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	Y	332	312	0	3	8	37
							63	3	34	4							
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	76	3	Y	367	381	0	3	8	20
							112	4	404	9							
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	Y	313	315	0	1	8	17
							295	3	1	4							

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	637	-0-	-2163	34	342	3	12	4	N	257	157	1			228
							283	9									
*03	709	N	675	-0-	-34	-0-	439	3	13	4	N	203	308	1	1	8	122
							223	9									
*04	1020	N	36	-0-	-984	-0-	36	3			N	-0-					122
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	43	3	7	4	N	-0-					122
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	347	346	0			9
							382	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	Y	590	583	0			16
							2	4	649	9							
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	13	1	214	3	Y	388	394	0			10
							427	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	427	423	0			14
							470	9									
06	3000	N	3999	-0-	999	999	148	1	2535	3	Y	1196	1171	0			39
							1316	9									
07	3100	N	3759	-0-	659	1658	135	1	75	2	Y	838	851	0			26
							2557	3	70	4							

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	3	Y	570	568	0			15
							1	4	627	9							
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	75	1	1018	3	Y	631	629	0			17
							3	4	694	9							
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	70	1	1182	3	Y	636	637	0			16
							700	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	56	1	1041	3	Y	517	507	0			26
							569	9									
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	73	1	1244	3	Y	587	593	0			20
							646	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	48	1	27	2	Y	444	450	0			14
							919	3	25	4							

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	38	1	538	3	Y	581	580	0			16
							639	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	624	623	0			17
							2	4	686	9							
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	55	1	921	3	Y	548	551	0			14
							603	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	44	1	826	3	Y	482	474	0			22
							530	9									
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	41	1	697	3	Y	454	461	0			15
							499	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	32	1	18	2	Y	410	412	0			13
							603	3	16	4							

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	Y	340	339	0			10
							12	4	374	9							
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	33	1	422	3	Y	297	299	0			8
							25	4	327	9							
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	549	3	Y	365	362	0			11
							2	4	402	9							
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	667	3	Y	282	284	0			9
							13	4	310	9							
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	254	253	0			10
							7	4	279	9							
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	Y	174	179	0			5
							7	4	191	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	81	1	1060	3	Y	255	268	0			8
							24	4	281	9							
03	2666	X	577	-0-	-2089	-0-	31	1	400	3	Y	112	117	0			3
							23	4	123	9							
04	2580	X	570	-0-	-2010	-0-	32	1	416	3	Y	110	110	0			3
							1	4	121	9							
05	2666	X	593	-0-	-2073	-0-	34	1	433	3	Y	107	107	0			3
							8	4	118	9							
06	2580	X	524	-0-	-2056	-0-	30	1	388	3	Y	93	92	0			4
							4	4	102	9							
07	1612	X	471	-0-	-1141	-0-	25	1	347	3	Y	85	87	0			2
							5	4	94	9							

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	80	1	1053	3	Y	716	709	0			22
							24	4	788	9							
03	6851	X	1671	-0-	-5180	-0-	61	1	791	3	Y	703	707	0			18
							46	4	773	9							
04	6300	X	2192	-0-	-4108	-0-	83	1	1092	3	Y	922	913	0			27
							3	4	1014	9							
05	6510	X	848	-0-	-5662	-0-	28	1	355	3	Y	416	430	0			13
							7	4	458	9							
06	6120	X	555	-0-	-5565	-0-	16	1	201	3	Y	305	306	0			12
							2	4	336	9							
07	2139	X	376	-0-	-1763	-0-	10	1	133	3	Y	210	216	0			6
							2	4	231	9							

RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	427	1	87	2	Y	571	567	0	2	8	67
							2601	3	628	9							
03	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	464	1	84	2	Y	729	730	0	7	8	59
							2663	3	802	9							
04	3780	X	3450	-0-	-330	-0-	384	1	49	2	Y	541	526	0	8	8	66
							2422	3	595	9							
05	3906	X	1690	-0-	-2216	-0-	355	1	26	2	Y	198	191	0	2	8	71
							1091	3	218	9							
06	3990	X	3672	-0-	-318	-0-	401	1	5	2	Y	608	608	0	11	1	54
							2597	3	669	9			6	8			
07	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	406	1	4	2	Y	479	490	0	2	8	41
							2544	3	527	9							

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 10670 - 14030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	665	3	22	4	Y	282	170	1	2	8	130
							310	9									
03	1178	N	683	-0-	-495	-0-	473	3	14	4	Y	178	164	1	2	8	142
							196	9									
04	1140	N	128	-0-	-1012	-0-	125	3	1	4	Y	2	2	8			142
							2	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	64	3	11	4	Y	2	2	8			142
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			142
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	234	3	24	4	Y	377	324	1	3	8	192
							415	9									

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	112	1	131	3	Y	46	31	1			39
							4	4	51	9							
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	124	1	133	3	Y	33	56	1			16
							4	4	36	9							
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	12	1	123	3	Y	48	23	1			41
							1	4	53	9							
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	108	3	18	4	Y	75	87	1			29
							83	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	75	3	91	9	Y	83	55	1			57
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	58	3	6	4	Y	95	60	1			92
							105	9									

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	1	1	2771	3	Y	425	427	0	1	8	15
							19	4	468	9							
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1	1	3401	3	Y	418	418	0	1	8	14
							460	9									
04	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	2	1	177	2	Y	416	409	0	1	8	20
							2222	3	458	9							
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3	1	3547	3	Y	624	620	0	1	8	23
							1	4	686	9							
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	6	1	4915	3	Y	857	831	0			49
							943	9									
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	Y	477	503	0			23
							3001	3	525	9							

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1	1	2531	3	Y	415	415	0			14
							18	4	457	9							
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2265	3	487	9	Y	443	442	0			15
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	Y	504	495	0			24
							2220	3	554	9							
05	3100	N	3435	-0-	335	335	3	1	2818	3	Y	557	561	0			20
							1	4	613	9							
06	3955	X	3620	-0-	-335	-0-	4	1	3092	3	Y	476	469	0			27
							524	9									
07	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	1	1	196	2	Y	448	453	0			22
							1960	3	493	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	175	1	41	2	Y	271	271	0	1	8	84
							1237	3	1	4							
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	174	1	35	2	Y	260	221	0	3	8	120
							1096	3	6	4							
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	163	1	22	2	Y	242	309	0	3	8	50
							1100	3	14	4							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	165	1	23	2	Y	46	6	0	2	8	88
							955	3	25	4							
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	157	1	1	2	Y	59	140	0	3	1	3
							650	3	3	4			1	8			
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	162	1	1	2	Y	269	270	0			2
							671	3	296	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	182	1	297	3	Y	494	498	0	1	8	13
							23	4	543	9							
03	2015	X	1934	-0-	-81	-0-	468	1	656	3	Y	526	519	0	2	8	18
							231	4	579	9							
04	1950	X	1729	-0-	-221	-0-	379	1	738	3	Y	500	499	0	1	8	18
							62	4	550	9							
05	2015	X	1618	-0-	-397	-0-	356	1	710	3	Y	467	466	0			19
							38	4	514	9							
06	1530	X	1145	-0-	-385	-0-	190	1	333	3	Y	354	357	0	3	8	13
							233	4	389	9							
07	1922	X	1424	-0-	-498	-0-	196	1	611	3	Y	529	521	0	3	8	18
							35	4	582	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	347	1	565	3	Y	546	554	0	1	8	14
							43	4	601	9							
03	2480	X	1127	-0-	-1353	-0-	174	1	244	3	Y	566	559	0	2	8	19
							86	4	623	9							
04	2400	X	1969	-0-	-431	-0-	406	1	791	3	Y	642	636	0	1	8	24
							66	4	706	9							
05	2294	X	2075	-0-	-219	-0-	427	1	853	3	Y	682	678	0			28
							45	4	750	9							
06	2220	X	1206	-0-	-1014	-0-	160	1	281	3	Y	517	523	0	3	8	19
							196	4	569	9							
07	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	199	1	619	3	Y	669	663	0	2	8	23
							36	4	736	9							

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1074	1072	0			6
03	2077	X	1998	-0-	-79	-0-	83	1	2	2	Y	1438	1438	0			6
							320	3	11	4							
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	416	1	1808	3	Y	1319	1318	0			7
							67	4	1451	9							
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	585	1	1	2	Y	1071	1073	0			5
							3063	3	191	4							
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	532	1	2943	3	Y	1000	1000	0			5
							235	4	1100	9							
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	367	1	1829	3	Y	1029	1029	0			5
							49	4	1132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	1	1	2900	3	Y	340	342	0			12
							20	4	374	9							
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1	1	4172	3	Y	359	359	0			12
							395	9									
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	326	322	0			16
							2803	3	359	9							
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	3	1	3839	3	Y	414	415	0			15
							1	4	455	9							
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	4	1	2904	3	Y	351	346	0			20
							386	9									
07	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	1	1	240	2	Y	396	397	0			19
							2404	3	436	9							

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1225	1222	0			7
03	2635	X	1109	-0-	-1526	-0-	16	1	61	3	Y	936	939	0			4
							2	4	1030	9							
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	512	1	2223	3	Y	1158	1156	0			6
							82	4	1274	9							
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	826	1	2	2	Y	1275	1275	0			6
							4324	3	269	4							
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	547	1	3027	3	Y	945	946	0			5
							242	4	1040	9							
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	562	1	2803	3	Y	1160	1159	0			6
							75	4	1276	9							

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1616	1611	0			9
03	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	178	1	3	2	Y	1618	1621	0			6
							685	3	23	4							
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	231	1	1005	3	Y	1556	1553	0			9
							37	4	1712	9							
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	855	1	2	2	Y	1963	1964	0			8
							4473	3	278	4							
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	620	1	3435	3	Y	1496	1496	0			8
							274	4	1646	9							
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	575	1	2869	3	Y	1167	1169	0			6
							77	4	1284	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	122	127	0			3
							134	9									
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	59	1	986	3	Y	436	425	0			11
							480	9									
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	3	Y	289	287	0			13
							318	9									
*06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	959	3	Y	157	164	0	1	8	5
							173	9									
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	Y	261	258	0			8
							594	3	16	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	254	1	8	2	Y	828	826	0			5
							835	3	39	4							
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	321	1	6	2	Y	1128	1129	0			4
							1232	3	41	4							
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	255	1	1110	3	Y	1260	1257	0			7
							41	4	1386	9							
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	227	1	1	2	Y	1297	1297	0	1	8	6
							1187	3	74	4							
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	204	1	1127	3	Y	1371	1370	0			7
							90	4	1508	9							
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	184	1	918	3	Y	1013	1015	0			5
							25	4	1114	9							

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	21	1	95	2	Y	338	341	0			8
							1203	3	3	4							
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	36	1	2198	3	Y	668	657	0			19
							735	9									
04	3000	N	3466	-0-	466	466	40	1	297	2	Y	988	973	0	1	8	33
							1989	3	53	4							
05	3100	N	2700	-0-	-400	66	21	1	851	2	Y	826	839	0			20
							911	3	8	4							
06	501	N	435	-0-	-66	-0-	1	1	90	3	Y	313	326	0			7
							344	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	243	246	0			4
							56	3	267	9							

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	595	1	8335	3	Y	1261	1256	0			34
							5	4	1387	9							
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	613	1	8276	3	Y	1453	1448	0			39
							26	4	1598	9							
04	10320	X	149	-0-	-10171	-0-	8	1	141	3	Y	-0-	39	0			-0-
05	10664	X	1908	-0-	-8756	-0-	56	1	1047	3	Y	732	706	0	1	8	25
							805	9									
06	10320	X	3932	-0-	-6388	-0-	141	1	2424	3	Y	1243	1227	0			41
							1367	9									
07	10664	X	4300	-0-	-6364	-0-	140	1	78	2	Y	1233	1235	0			39
							2654	3	72	4							

ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	193	1	253	3	Y	189	194	0			7
							3	4	208	9							
03	1178	N	356	-0-	-822	-0-	86	1	110	3	Y	145	147	0			5
							160	9									
04	1380	N	358	-0-	-1022	-0-	112	1	7	2	Y	143	141	0			7
							82	3	157	9							
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	58	1	39	3	Y	216	215	0			8
							238	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	75	1	43	3	Y	175	173	0			10
							193	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	45	53	0			2
							14	3	50	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	820	3	Y	525	522	0			7
							19	4	578	9							
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	89	1	1152	3	Y	672	665	0			14
							67	4	739	9							
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	1443	3	Y	729	686	0	45	1	12
							4	4	802	9							
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	608	607	0			13
							29	4	669	9							
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	119	1	1536	3	Y	382	387	0			8
							15	4	420	9							
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	3	Y	310	313	0			5
							19	4	341	9							

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	841	3	Y	324	324	0			4
							19	4	356	9							
03	1674	N	1105	-0-	-569	-0-	42	1	546	3	Y	441	436	0			9
							32	4	485	9							
04	1620	N	1260	-0-	-360	-0-	52	1	681	3	Y	477	448	0	30	1	8
							2	4	525	9							
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	707	3	Y	499	496	0			11
							13	4	549	9							
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	Y	483	484	0			10
							7	4	531	9							
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	393	397	0			6
							9	4	432	9							

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	420480	Y	-0-	-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	1337	3	Y	623	627	0			19
							30	4	685	9							
03	2263	N	1706	-0-	-557	-0-	85	1	1092	3	Y	423	431	0			11
							64	4	465	9							
04	2190	N	1727	-0-	-463	-0-	89	1	1164	3	Y	427	426	0			12
							4	4	470	9							
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	118	1	1518	3	Y	608	601	0			19
							29	4	669	9							
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	1500	3	Y	582	579	0			22
							15	4	640	9							
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	3	Y	583	588	0			17
							22	4	641	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	34	1	157	2	Y	445	450	0			10
							1991	3	5	4							
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	42	1	2547	3	Y	414	412	0			12
							455	9									
04	2400	X	2111	-0-	-289	-0-	29	1	213	2	Y	368	368	0			12
							1426	3	38	4							
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	446	447	0			11
							1128	3	10	4							
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	22	1	2427	3	Y	386	388	0			9
							425	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	342	345	0			6
							1842	3	376	9							

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

02	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	98	1	450	2	Y	1646	1621	0			37
							5714	3	13	4							
03	6820	X	5765	-0-	-1055	-0-	72	1	4425	3	Y	1153	1158	0			32
							1268	9									
04	6600	X	547	-0-	-6053	-0-	6	1	47	2	Y	157	184	0			5
							313	3	8	4							
05	6820	X	2728	-0-	-4092	-0-	22	1	921	2	Y	718	706	0			17
							986	3	9	4							
06	6600	X	2428	-0-	-4172	-0-	17	1	1837	3	Y	522	527	0			12
							574	9									
07	6820	X	1057	-0-	-5763	-0-	7	1	56	2	Y	286	293	0			5
							679	3	315	9							

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	100	1	14	2	Y	230	233	0	1	8	29
							409	3	253	9							
03	868	N	685	-0-	-183	-0-	111	1	11	2	Y	204	205	0	2	8	26
							339	3	224	9							
04	810	N	113	-0-	-697	-0-	10	1	17	3	Y	78	88	0	1	8	15
							86	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	Y	325	305	0	3	8	32
							67	3	36	4							
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	99	3	Y	391	401	0	4	8	18
							146	4	430	9							
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	324	326	0	1	8	15
							1	4	356	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	113	1	16	2	Y	196	200	0	1	8	27
							465	3	216	9							
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	126	1	12	2	Y	169	171	0	2	8	23
							384	3	186	9							
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	162	1	5	2	Y	155	161	0	2	8	15
							268	3	171	9							
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	107	1	7	2	Y	290	274	0	2	8	29
							298	3	159	4							
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	87	1	177	3	Y	386	393	0	1	1	17
							262	4	425	9			4	8			
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	Y	306	309	0	1	8	13
							436	3	2	4							

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	38	1	177	2	Y	220	215	0	2	8	5
							2247	3	5	4							
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	63	1	3846	3	Y	268	256	0	10	8	7
							295	9									
04	3600	X	3380	-0-	-220	-0-	53	1	389	2	Y	236	235	0			8
							2609	3	69	4							
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	47	1	1940	2	Y	297	298	0			7
							2077	3	18	4							
06	2910	X	2569	-0-	-341	-0-	19	1	2098	3	Y	411	409	0			9
							452	9									
07	3720	X	2144	-0-	-1576	-0-	16	1	134	2	Y	343	346	0			6
							1617	3	377	9							

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	53	1	244	2	Y	158	159	0			4
							3108	3	7	4							
03	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	39	1	2409	3	Y	99	100	0			3
							109	9									
04	3720	X	1026	-0-	-2694	-0-	15	1	114	2	Y	103	103	0			3
							764	3	20	4							
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	40	1	1674	2	Y	374	368	0			9
							1793	3	16	4							
06	3720	X	3134	-0-	-586	-0-	25	1	2715	3	Y	358	359	0			8
							394	9									
07	3844	X	2365	-0-	-1479	-0-	18	1	153	2	Y	322	324	0			6
							1840	3	354	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	339	342	0			8
							1002	3	2	4							
03	1953	X	1582	-0-	-371	-0-	20	1	1228	3	Y	304	303	0			9
							334	9									
04	1890	X	1128	-0-	-762	-0-	14	1	106	2	Y	254	254	0			9
							710	3	19	4							
05	1891	X	1642	-0-	-249	-0-	14	1	598	2	Y	348	349	0			8
							641	3	6	4							
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	14	1	1515	3	Y	366	366	0			8
							403	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	322	324	0			6
							1115	3	354	9							

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	2	27	3	Y	175	176	0			4
							193	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	49	52	0			1
							54	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	71	70	0			2
							43	3	1	4							
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	86	86	0			2
							36	3	95	9							
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	48	3	57	9	Y	52	53	0			1
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	2	45	3	Y	95	94	0			2
							105	9									

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	360	364	0			8
							1429	3	3	4							
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	3	Y	365	363	0			10
							402	9									
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	21	1	156	2	Y	347	345	0			12
							1045	3	28	4							
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	Y	422	424	0			10
							897	3	8	4							
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	17	1	1893	3	Y	342	344	0			8
							376	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	299	302	0			5
							1394	3	329	9							

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	108	110	0			2
							702	3	2	4							
03	899	X	26	-0-	-873	-0-	26	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	334	323	0			11
							1469	3	39	4							
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	Y	473	473	0			11
							1416	3	12	4							
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	24	1	2681	3	Y	377	379	0			9
							415	9									
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	321	324	0			6
							1899	3	353	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	223	223	0	2	8	5
							2370	3	5	4							
03	2945	X	1453	-0-	-1492	-0-	22	1	1336	3	Y	86	89	0			2
							95	9									
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	2945	X	325	-0-	-2620	-0-	3	1	118	2	Y	69	67	0			2
							127	3	1	4							
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	35	1	3900	3	Y	853	836	0			19
							938	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	888	891	0			16
							2934	3	977	9							

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	77	1	354	2	Y	644	627	0	3	8	14
							4502	3	10	4							
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	54	1	3310	3	Y	415	417	0			12
							457	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	377	376	0			13
							2138	3	56	4							
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	Y	377	381	0			9
							1484	3	13	4							
06	6060	X	1690	-0-	-4370	-0-	14	1	1515	3	Y	146	152	0			3
							161	9									
07	6262	X	1361	-0-	-4901	-0-	11	1	93	2	Y	129	130	0			2
							1115	3	142	9							

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	53	1	243	2	Y	247	249	0			6
							3084	3	7	4							
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	53	1	3222	3	Y	211	211	0			6
							232	9									
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	24	1	2633	3	Y	893	873	0			20
							982	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	1071	1072	0			19
							2648	3	1178	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44827	X	7783	-0-	-37044	-0-	7737	2	1	4	N	41	182	1			111
							45	9									
03	11067	X	9436	-0-	-1631	-0-	9392	2	1	4	N	39					150
							43	9									
04	8850	X	6346	-0-	-2504	-0-	6316	2	1	4	N	26					176
							29	9									
05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10559	2	52	9	N	47					223
06	9120	X	1382	-0-	-7738	-0-	1382	2			N	-0-	182	1			41
07	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9749	2	29	9	N	26					67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34097	X	7495	-0-	-26602	-0-	7463	2	32	9	N	29	182	1			112
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6920	2	1	4	N	17					129
							19	9									
04	5850	X	4660	-0-	-1190	-0-	4641	2	1	4	N	16					145
							18	9									
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6403	2	22	9	N	20					165
06	5850	X	316	-0-	-5534	-0-	315	2	1	9	N	1					166
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6392	2	15	9	N	14					180

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12498	X	2631	-0-	-9867	-0-	2629	2	2	9	Y	2					4
03	6913	X	3208	-0-	-3705	-0-	3207	2	1	9	Y	1					5
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9335	2	10	9	Y	9					14
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					14
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7353	2	22	9	Y	20					34
07	9672	X	7366	-0-	-2306	-0-	7366	2			Y	-0-					34

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16328	X	4228	-0-	-12100	-0-	4219	2	9	9	Y	8					132
03	6386	X	3566	-0-	-2820	-0-	3558	2	8	9	Y	7					139
04	5190	X	4439	-0-	-751	-0-	4397	2	42	9	Y	38					177
05	5363	X	2020	-0-	-3343	-0-	2018	2	2	9	Y	2					179
06	5190	X	2231	-0-	-2959	-0-	2231	2			Y	-0-					179
07	4681	X	255	-0-	-4426	-0-	249	2	6	9	Y	5	1	8			183

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8697	X	4919	-0-	-3778	-0-	4899	2	20	9	Y	18					23
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8619	2	17	9	Y	15					38
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			Y	-0-					38
05	5456	X	2161	-0-	-3295	-0-	2161	2			Y	-0-					38
06	5550	X	2524	-0-	-3026	-0-	2524	2			Y	-0-					38
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5939	2	10	9	Y	9					47

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					202
03	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					202
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					202
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					202
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					202
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					202

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2239	X	17	-0-	-2222	-0-	17	2			N	-0-					113
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6648	2	19	9	N	17					130
04	1950	X	605	-0-	-1345	-0-	605	2			N	-0-					130
05	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-					130
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					130
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8882	2	1	4	N	69					199
							76	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17304	X	9157	-0-	-8147	-0-	9157	2			Y	-0-					290
03	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10329	2	3	4	Y	184	122	1			352
							202	9									
04	4740	X	4375	-0-	-365	-0-	4299	2	1	4	Y	68	107	1			313
							75	9									
05	10137	X	7468	-0-	-2669	-0-	7398	2	2	4	Y	62	101	1			274
							68	9									
06	10200	X	3721	-0-	-6479	-0-	3721	2			Y	-0-					274
07	10540	X	7108	-0-	-3432	-0-	7029	2	2	4	Y	70					344
							77	9									

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1216	-0-	-1584	141	1216	2			Y	-0-					137
03	1213	N	1072	-0-	-141	-0-	1072	2			Y	-0-	137	1			-0-
04	3000	N	8520	-0-	5520	5520	8520	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	11608	-0-	8508	14028	11608	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	11608	-0-	8608	22636	11608	2			Y	-0-					-0-
07	29407	X	6771	-0-	-22636	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10985	X	4434	-0-	-6551	-0-	4433	2	1	9	Y	1					138
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6930	2	2	4	Y	135	69	1			204
							149	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4789	2	2	4	Y	79	71	1			212
							87	9									
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5586	2	2	4	Y	70	75	1			207
							77	9									
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			Y	-0-					207
07	7068	X	713	-0-	-6355	-0-	713	2			Y	-0-					207

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1622	-0-	-1178	6576	4	1	1293	2	Y	295	295	0	1	8	6
							325	9									
03	3100	N	1767	-0-	-1333	5243	4	1	1333	2	Y	391	358	0	1	8	38
							430	9									
04	3000	N	1676	-0-	-1324	3919	3	1	1237	2	Y	396	419	0	1	8	14
							436	9									
05	3100	N	1731	-0-	-1369	2550	3	1	1261	2	Y	419	417	0	1	8	15
							6	4	461	9							
06	3000	N	1497	-0-	-1503	1047	3	1	1122	2	Y	334	336	0	1	8	12
							5	4	367	9							
07	2527	N	1480	-0-	-1047	-0-	2	1	1199	3	Y	250	250	0	1	8	11
							4	4	275	9							

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1155	-0-	-1645	3073	1	1	562	2	Y	538	537	0			11
							592	9									
03	3100	N	820	-0-	-2280	793	1	1	390	2	Y	390	363	0			38
							429	9									
04	855	N	62	-0-	-793	-0-	7	2	55	9	Y	50	85	0	1	8	2
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	1	1	305	2	Y	398	385	0	1	8	14
							4	4	438	9							
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	1	1	318	2	Y	222	228	0			8
							3	4	244	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	159	160	0			7
							2	4	175	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

02	2800	N	1517	-0-	-1283	5447	123	1	1178	2	Y	196	191	0			18
							216	9									
03	3100	N	1637	-0-	-1463	3984	68	1	1325	2	Y	222	199	0			41
							244	9									
04	3000	N	1554	-0-	-1446	2538	56	1	1277	2	Y	201	213	0			29
							221	9									
05	3100	N	1594	-0-	-1506	1032	67	1	1300	2	Y	203	200	0			32
							4	4	223	9							
06	1947	N	915	-0-	-1032	-0-	25	1	785	2	Y	94	86	0			40
							2	4	103	9							
07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	65	1	1206	3	Y	238	264	0			14
							3	4	262	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 11691 - 18080

02	36355	X	7352	-0-	-29003	-0-	263	1	5958	2	Y	1028	1002	0	1	8	94
							1131	9									
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	281	1	5260	2	Y	947	864	0	1	8	176
							1042	9									
04	6330	X	5069	-0-	-1261	-0-	242	1	3870	2	Y	870	919	0	1	8	126
							957	9									
05	6541	X	4935	-0-	-1606	-0-	234	1	3878	2	Y	740	749	0	1	8	116
							9	4	814	9							
06	6330	X	3606	-0-	-2724	-0-	186	1	2923	2	Y	447	375	0			188
							5	4	492	9							
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	412	1	5078	3	Y	1083	1206	0	1	8	64
							13	4	1191	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 12428 - 17564

02	10776	X	2452	-0-	-8324	-0-	17	1	1950	2	Y	441	439	0			29
							485	9									
03	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	26	1	2068	2	Y	475	416	0			88
							523	9									
04	2550	N	2295	-0-	-255	-0-	33	1	1782	2	Y	436	500	0			24
							480	9									
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	34	1	2078	2	Y	443	441	0			26
							38	4	487	9							
06	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	30	1	1950	2	Y	448	446	0			28
							11	4	493	9							
07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	15	1	2412	3	Y	590	584	0			34
							9	4	649	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	987	-0-		-1813	1233		84	1	648	2	Y	232	225	0			21
									255	9									
03	2320	N	1087	-0-		-1233	-0-		93	1	717	2	Y	252	226	0			47
									277	9									
04	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-		85	1	694	2	Y	217	233	0			31
									239	9									
05	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-		94	1	711	2	Y	227	223	0			35
									4	4	250	9							
06	870	N	365	-0-		-505	-0-		60	1	189	2	Y	104	95	0			44
									2	4	114	9							
07	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-		148	1	1386	3	Y	219	250	0			13
									3	4	241	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18297	X	2916	-0-		-15381	-0-		99	1	2250	2	Y	515	501	0	1	8	47
									567	9									
03	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-		157	1	2419	2	Y	622	552	0	1	8	116
									684	9									
04	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-		212	1	2104	2	Y	443	494	0	1	8	64
									487	9									
05	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-		113	1	2250	2	Y	539	518	0	1	8	84
									10	4	593	9							
06	1427	X	1427	-0-		-0-	-0-		70	1	1069	2	Y	257	233	0			108
									5	4	283	9							
07	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-		134	1	2703	3	Y	847	904	0	1	8	50
									10	4	932	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1257	-0-		-1543	5110		256	1	713	2	Y	262	258	0	1	8	24
									288	9									
03	3100	N	1090	-0-		-2010	3100		373	1	352	2	Y	332	293	0	1	8	62
									365	9									
04	3000	N	1925	-0-		-1075	2025		321	1	1254	2	Y	318	333	0	1	8	46
									350	9									
05	3100	N	1985	-0-		-1115	910		307	1	1289	2	Y	347	339	0			54
									7	4	382	9							
06	1788	N	878	-0-		-910	-0-		60	1	626	2	Y	172	154	0			72
									3	4	189	9							
07	657	N	657	-0-		-0-	-0-		123	1	168	3	Y	329	381	0	1	8	19
									4	4	362	9							

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40029	X	6455	-0-		-33574	-0-		261	1	4025	2	Y	1972	2008	0	1	8	230
									2169	9									
03	8835	X	8514	-0-		-321	-0-		354	1	5750	2	Y	2191	1834	0	2	8	585
									2410	9									
04	8550	X	8031	-0-		-519	-0-		331	1	5391	2	Y	2099	2398	0	2	8	284
									2309	9									
05	9159	X	9159	-0-		-0-	-0-		332	1	6068	2	Y	2486	2387	0	2	8	381
									24	4	2735	9							
06	9312	X	9312	-0-		-0-	-0-		335	1	6356	2	Y	2360	2425	0	2	8	314
									25	4	2596	9							
07	8739	X	8739	-0-		-0-	-0-		286	1	5843	3	Y	2352	2310	0	2	8	354
									23	4	2587	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	503	-0-		-2297	522	221	1	25	2	Y	234	236	0			27
								257	9									
03	1852	N	1330	-0-		-522	-0-	229	1	808	2	Y	266	222	0			71
								293	9									
04	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	164	1	669	2	Y	208	251	0			28
								229	9									
05	915	N	915	-0-		-0-	-0-	144	1	550	2	Y	198	196	0			30
								3	4	218	9							
06	1170	N	964	-0-		-206	-0-	122	1	628	2	Y	192	196	0			26
								3	4	211	9							
07	1085	N	943	-0-		-142	-0-	123	1	610	3	Y	188	186	0			28
								3	4	207	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28069	X	4652	-0-		-23417	-0-	276	1	2970	2	Y	1278	1287	0	1	8	149
								1406	9									
03	8060	X	5484	-0-		-2576	-0-	360	1	3565	2	Y	1417	1186	0	1	8	379
								1559	9									
04	5640	X	5051	-0-		-589	-0-	366	1	3298	2	Y	1261	1468	0	1	8	171
								1387	9									
05	5146	X	4841	-0-		-305	-0-	366	1	3199	2	Y	1149	1143	0	1	8	176
								12	4	1264	9							
06	5310	X	3154	-0-		-2156	-0-	401	1	1577	2	Y	1059	1093	0	1	8	141
								11	4	1165	9							
07	5487	X	4144	-0-		-1343	-0-	388	1	2479	3	Y	1150	1117	0	1	8	173
								12	4	1265	9							

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30909	X	5352	-0-		-25557	-0-	38	1	3935	2	Y	1254	1326	0	1	8	282
								1379	9									
03	6169	X	5973	-0-		-196	-0-	40	1	4472	2	Y	1328	1252	0	1	8	357
								1461	9									
04	5970	X	5587	-0-		-383	-0-	41	1	4195	2	Y	1228	1252	0	1	8	332
								1351	9									
05	6169	X	5334	-0-		-835	-0-	45	1	3958	2	Y	1180	1087	0	1	8	424
								33	4	1298	9							
06	5970	X	5244	-0-		-726	-0-	38	1	3863	2	Y	1188	1249	0			363
								36	4	1307	9							
07	5983	X	5461	-0-		-522	-0-	30	1	4091	3	Y	1183	1188	0	1	8	357
								39	4	1301	9							

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18010	X	3630	-0-		-14380	-0-	27	1	2820	2	Y	712	752	0	1	8	160
								783	9									
03	4650	X	4125	-0-		-525	-0-	30	1	3256	2	Y	763	717	0	1	8	205
								839	9									
04	3990	X	3922	-0-		-68	-0-	31	1	3113	2	Y	707	720	0	1	8	191
								778	9									
05	4123	X	3852	-0-		-271	-0-	33	1	3046	2	Y	683	628	0	1	8	245
								22	4	751	9							
06	3990	X	3778	-0-		-212	-0-	25	1	2993	2	Y	669	709	0	1	8	204
								24	4	736	9							
07	4123	X	3806	-0-		-317	-0-	18	1	3067	3	Y	633	645	0	1	8	191
								25	4	696	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26465	X	4700	-0-	-21765	-0-	304	1	3207	2	Y	1081	1094	0	1	8	126
							1189	9									
03	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	359	1	3816	2	Y	1262	1050	0	1	8	337
							1388	9									
04	5730	X	5336	-0-	-394	-0-	323	1	3812	2	Y	1092	1280	0	1	8	148
							1201	9									
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	312	1	4060	2	Y	1044	1031	0	1	8	160
							12	4	1148	9							
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	291	1	4199	2	Y	986	1014	0	1	8	131
							11	4	1085	9							
07	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	280	1	4017	3	Y	972	956	0	1	8	146
							11	4	1069	9							

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16699	X	3334	-0-	-13365	-0-	27	1	2745	2	Y	511	542	0	1	8	115
							562	9									
03	4309	X	3476	-0-	-833	-0-	27	1	2864	2	Y	532	503	0	1	8	143
							585	9									
04	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	28	1	2944	2	Y	516	519	0	1	8	139
							568	9									
05	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	31	1	2814	2	Y	488	451	0	1	8	175
							21	4	537	9							
06	3720	X	3061	-0-	-659	-0-	23	1	2497	2	Y	468	500	0			143
							26	4	515	9							
07	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	16	1	2762	3	Y	533	515	0			161
							23	4	586	9							

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14984	X	825	-0-	-14159	-0-	32	1	92	2	Y	637	646	0			46
							701	9									
03	3999	X	2210	-0-	-1789	-0-	44	1	837	2	Y	1208	1055	0			199
							1329	9									
04	3870	X	1013	-0-	-2857	-0-	25	1	101	2	Y	806	958	0			47
							887	9									
05	3968	X	1136	-0-	-2832	-0-	46	1	465	2	Y	562	579	0	1	8	29
							7	4	618	9							
06	2130	X	321	-0-	-1809	-0-	17	1	34	2	Y	244	252	0			21
							2	4	268	9							
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	19	1	1374	3	Y	1081	983	0			119
							12	4	1189	9							

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34556	X	6304	-0-	-28252	-0-	269	1	4720	2	Y	1195	1167	0	1	8	100
							1315	9									
03	7440	X	6710	-0-	-730	-0-	289	1	5067	2	Y	1231	1177	0	1	8	153
							1354	9									
04	7200	X	6400	-0-	-800	-0-	244	1	4870	2	Y	1169	1263	0	1	8	58
							1286	9									
05	7316	X	6903	-0-	-413	-0-	260	1	5281	2	Y	1222	1192	0	1	8	87
							18	4	1344	9							
06	7080	X	6407	-0-	-673	-0-	258	1	4880	2	Y	1137	1176	0	1	8	47
							18	4	1251	9							
07	6975	X	5951	-0-	-1024	-0-	299	1	4351	3	Y	1167	1169	0	1	8	44
							17	4	1284	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26131	X	4741	-0-	-21390	-0-	287	1	3121	2	Y	1212	1166	0	1	8	102
							1333	9									
03	6541	X	1645	-0-	-4896	-0-	281	1	311	2	Y	957	938	0	2	8	119
							1053	9									
04	6330	X	4617	-0-	-1713	-0-	272	1	3239	2	Y	1005	1073	0	1	8	50
							1106	9									
05	5239	X	4081	-0-	-1158	-0-	350	1	2528	2	Y	1079	1051	0	1	8	77
							16	4	1187	9							
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	219	1	3559	2	Y	1227	1251	0	2	8	51
							20	4	1350	9							
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	213	1	3728	3	Y	1186	1191	0	2	8	44
							19	4	1305	9							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25579	X	4725	-0-	-20854	-0-	277	1	3498	2	Y	864	843	0	1	8	72
							950	9									
03	6200	X	4629	-0-	-1571	-0-	293	1	3532	2	Y	731	711	0	1	8	91
							804	9									
04	5370	X	4286	-0-	-1084	-0-	241	1	3200	2	Y	768	820	0	1	8	38
							845	9									
05	5394	X	4320	-0-	-1074	-0-	231	1	3437	2	Y	584	579	0	1	8	42
							10	4	642	9							
06	5220	X	4203	-0-	-1017	-0-	199	1	3355	2	Y	582	599	0	1	8	24
							9	4	640	9							
07	5239	X	4099	-0-	-1140	-0-	256	1	3121	3	Y	647	646	0	1	8	24
							10	4	712	9							

EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33469	X	6279	-0-	-27190	-0-	284	1	4359	2	Y	1487	1463	0	2	8	53
							1636	9									
03	9362	X	5592	-0-	-3770	-0-	270	1	3800	2	Y	1384	1343	0	1	8	93
							1522	9									
04	7890	X	5361	-0-	-2529	-0-	307	1	3488	2	Y	1424	1470	0	2	8	45
							1566	9									
05	6944	X	4445	-0-	-2499	-0-	231	1	2783	2	Y	1286	1292	0	1	8	38
							16	4	1415	9							
06	6720	X	5798	-0-	-922	-0-	314	1	3983	2	Y	1348	1331	0	2	8	53
							18	4	1483	9							
07	6944	X	6119	-0-	-825	-0-	341	1	4322	3	Y	1307	1304	0	2	8	54
							18	4	1438	9							

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20384	X	3609	-0-	-16775	-0-	26	1	2975	2	Y	553	526	0			127
							608	9									
03	4495	X	3627	-0-	-868	-0-	26	1	2984	2	Y	561	542	0			146
							617	9									
04	4350	X	3469	-0-	-881	-0-	21	1	2832	2	Y	560	620	0			86
							616	9									
05	4154	X	2820	-0-	-1334	-0-	15	1	2296	2	Y	456	484	0			58
							7	4	502	9							
06	3870	X	2745	-0-	-1125	-0-	13	1	2198	2	Y	480	474	0			64
							6	4	528	9							
07	3999	X	2552	-0-	-1447	-0-	11	1	2008	3	Y	479	476	0			67
							6	4	527	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21385	X	5238	-0-	-16147	-0-	31	1	4176	2	Y	937	867	0			214
							1031	9									
03	5983	X	5213	-0-	-770	-0-	31	1	4105	2	Y	979	939	0			254
							1077	9									
04	5790	X	2749	-0-	-3041	-0-	24	1	2032	2	Y	630	788	0			96
							693	9									
05	5983	X	5533	-0-	-450	-0-	31	1	4304	2	Y	1077	1035	0	1	8	137
							13	4	1185	9							
06	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	22	1	4039	2	Y	962	970	0			129
							12	4	1058	9							
07	5797	X	4870	-0-	-927	-0-	19	1	3787	3	Y	956	950	0	1	8	134
							12	4	1052	9							

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32216	X	5934	-0-	-26282	-0-	41	1	4713	2	Y	1073	1069	0	1	8	66
							1180	9									
03	6448	X	5016	-0-	-1432	-0-	36	1	3881	2	Y	999	902	0	1	8	162
							1099	9									
04	6240	X	3996	-0-	-2244	-0-	25	1	2979	2	Y	902	1019	0	1	8	44
							992	9									
05	6448	X	5980	-0-	-468	-0-	18	1	4615	2	Y	1210	1189	0	1	8	64
							16	4	1331	9							
06	6240	X	5431	-0-	-809	-0-	19	1	4221	2	Y	1069	1071	0	1	8	61
							15	4	1176	9							
07	6448	X	5054	-0-	-1394	-0-	13	1	3946	3	Y	983	998	0	1	8	45
							14	4	1081	9							

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33724	X	5943	-0-	-27781	-0-	37	1	4608	2	Y	1180	1176	0			73
							1298	9									
03	6417	X	6136	-0-	-281	-0-	35	1	4795	2	Y	1187	1068	0			192
							1306	9									
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	31	1	5355	2	Y	1408	1530	0	1	8	69
							1549	9									
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	18	1	5193	2	Y	1361	1357	0	1	8	72
							18	4	1497	9							
06	6210	X	6179	-0-	-31	-0-	20	1	4848	2	Y	1177	1181	0	1	8	67
							16	4	1295	9							
07	6417	X	5891	-0-	-526	-0-	12	1	4643	3	Y	1110	1126	0	1	8	50
							15	4	1221	9							

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36083	X	5643	-0-	-30440	-0-	40	1	4004	2	Y	1454	1441	0	1	8	90
							1599	9									
03	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	39	1	4572	2	Y	1592	1423	0	1	8	258
							1751	9									
04	6420	X	6297	-0-	-123	-0-	30	1	4510	2	Y	1597	1776	0	1	8	78
							1757	9									
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	21	1	5598	2	Y	1755	1740	0	1	8	92
							22	4	1931	9							
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	22	1	4913	2	Y	1553	1556	0	1	8	88
							20	4	1708	9							
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	15	1	4955	3	Y	1709	1719	0			78
							22	4	1880	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39132	X	5569	-0-	-33563	-0-	154	1	4005	2	Y	1282	1252	0	1	8	91
							1410	9									
03	8835	X	6745	-0-	-2090	-0-	56	1	5024	2	Y	1514	1482	0	1	8	122
							1665	9									
04	8160	X	6734	-0-	-1426	-0-	237	1	4924	2	Y	1430	1455	0	1	8	96
							1573	9									
05	8432	X	6535	-0-	-1897	-0-	214	1	4768	2	Y	1400	1400	0	1	8	95
							13	4	1540	9							
06	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	193	1	6498	2	Y	1503	1500	0	1	8	97
							14	4	1653	9							
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	305	1	5622	3	Y	1332	1368	0	1	8	60
							13	4	1465	9							

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37820	X	7738	-0-	-30082	-0-	163	1	5476	2	Y	1908	1844	0	3	8	135
							2099	9									
03	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	45	1	6705	2	Y	2118	2079	0	3	8	171
							2330	9									
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	166	1	6263	2	Y	1920	1960	0	2	8	129
							2112	9									
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	164	1	5615	2	Y	2057	2044	0	2	8	140
							19	4	2263	9							
06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	186	1	7311	2	Y	1832	1852	0	2	8	118
							19	4	2015	9							
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	365	1	6732	3	Y	1774	1811	0	2	8	79
							17	4	1951	9							

HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34031	X	6288	-0-	-27743	-0-	188	1	4282	2	Y	1653	1602	0	5	8	117
							1818	9									
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	65	1	5001	2	Y	1973	1925	0	6	8	159
							2170	9									
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	255	1	4749	2	Y	1884	1910	0	6	8	127
							2072	9									
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	250	1	4759	2	Y	1938	1928	0	6	8	131
							23	4	2132	9							
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	277	1	4983	2	Y	1923	1926	0	4	8	124
							21	4	2115	9							
07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	461	1	4476	3	Y	1917	1952	0	3	8	86
							22	4	2109	9							

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32340	X	5660	-0-	-26680	-0-	203	1	4015	2	Y	1311	1234	0	1	8	277
							1442	9									
03	7564	X	5096	-0-	-2468	-0-	126	1	3506	2	Y	1331	1270	0	1	8	337
							1464	9									
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	165	1	5205	2	Y	1239	1331	0	1	8	244
							1363	9									
05	6355	X	5680	-0-	-675	-0-	185	1	4226	2	Y	1135	1198	0	1	8	180
							20	4	1249	9							
06	6060	X	4699	-0-	-1361	-0-	300	1	3058	2	Y	1200	1117	0	1	8	262
							21	4	1320	9							
07	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	250	1	6726	3	Y	1323	1420	0	1	8	164
							25	4	1455	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4796	X	1732	-0-	-3064	-0-		1	1	620	2	Y	1010	999	0	6	8	5
								1111	9									
03	5177	X	3340	-0-	-1837	-0-		77	1	1671	2	Y	1447	1427	0	6	8	19
								1592	9									
04	4980	X	3598	-0-	-1382	-0-		70	1	2078	2	Y	1318	1319	0	3	8	15
								1450	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-		62	1	2288	2	Y	1331	1324	0	2	8	20
								15	4	1464	9							
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-		116	1	2977	2	Y	1429	1418	0	3	8	28
								15	4	1572	9							
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-		182	1	2878	3	Y	1423	1412	0	1	1	35
								16	4	1565	9			3	8			

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22074	X	3702	-0-	-18372	-0-		179	1	2711	2	Y	738	751	0			48
								812	9									
03	4774	X	4395	-0-	-379	-0-		230	1	3283	2	Y	802	743	0			107
								882	9									
04	4620	X	4285	-0-	-335	-0-		222	1	3292	2	Y	701	768	0			40
								771	9									
05	4774	X	4401	-0-	-373	-0-		212	1	3391	2	Y	717	710	0			47
								9	4	789	9							
06	4290	X	4062	-0-	-228	-0-		171	1	3130	2	Y	684	675	0			56
								9	4	752	9							
07	4433	X	4047	-0-	-386	-0-		254	1	3012	3	Y	702	705	0			53
								9	4	772	9							

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23468	X	4265	-0-	-19203	-0-		272	1	3312	2	Y	619	591	0	1	8	131
								681	9									
03	5239	X	5013	-0-	-226	-0-		336	1	3899	2	Y	707	658	0	1	8	179
								778	9									
04	5070	X	3513	-0-	-1557	-0-		233	1	2566	2	Y	649	699	0	1	8	128
								714	9									
05	4712	X	4648	-0-	-64	-0-		211	1	3542	2	Y	800	800	0	1	8	127
								15	4	880	9							
06	4860	X	4826	-0-	-34	-0-		314	1	3721	2	Y	705	677	0	1	8	154
								15	4	776	9							
07	5022	X	4462	-0-	-560	-0-		216	1	3425	3	Y	732	794	0	1	8	91
								16	4	805	9							

FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25307	X	4549	-0-	-20758	-0-		127	1	3256	2	Y	1060	1000	0			224
								1166	9									
03	5735	X	5464	-0-	-271	-0-		118	1	4191	2	Y	1050	1008	0			266
								1155	9									
04	4950	X	4748	-0-	-202	-0-		101	1	3745	2	Y	820	924	0			162
								902	9									
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-		99	1	4291	2	Y	993	997	0	1	8	157
								17	4	1092	9							
06	5280	X	4504	-0-	-776	-0-		112	1	3438	2	Y	853	824	0			186
								16	4	938	9							
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-		72	1	4352	3	Y	930	1001	0			115
								18	4	1023	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13732	X	2676	-0-	-11056	-0-	122	1	1821	2	Y	666	686	0			43
							733	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	145	1	2245	2	Y	817	751	0			109
							899	9									
04	3060	X	2430	-0-	-630	-0-	113	1	1666	2	Y	592	667	0			34
							651	9									
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	117	1	1953	2	Y	670	660	0			44
							9	4	737	9							
06	3180	X	2713	-0-	-467	-0-	93	1	1838	2	Y	703	690	0			57
							9	4	773	9							
07	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	148	1	1968	3	Y	739	740	0			56
							9	4	813	9							

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF. 10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47452	X	9646	-0-	-37806	-0-	86	1	7858	2	Y	1547	1502	0	1	8	121
							1702	9									
03	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	54	1	9183	2	Y	1603	1516	0	1	8	207
							1763	9									
04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	51	1	8855	2	Y	1493	1578	0	1	8	121
							1642	9									
05	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	445	1	8731	2	Y	1565	1557	0	1	8	128
							18	4	1722	9							
06	10650	X	9876	-0-	-774	-0-	34	1	8280	2	Y	1406	1415	0	1	8	118
							15	4	1547	9							
07	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	33	1	9934	3	Y	1422	1413	0	2	8	125
							16	4	1564	9							

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15695	X	3143	-0-	-12552	-0-	28	1	2475	2	Y	582	551	0	1	8	133
							640	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	25	1	2628	2	Y	645	610	0	1	8	167
							710	9									
04	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	20	1	2445	2	Y	612	684	0	1	8	94
							673	9									
05	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	19	1	2693	2	Y	623	637	0	1	8	79
							9	4	685	9							
06	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	14	1	2229	2	Y	622	617	0	1	8	83
							8	4	684	9							
07	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	15	1	2186	3	Y	546	552	0	1	8	76
							7	4	601	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 10036 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19361	X	4908	-0-	-14453	-0-	34	1	3748	2	Y	1024	961	0			234
							1126	9									
03	5859	X	4773	-0-	-1086	-0-	33	1	3724	2	Y	924	918	0			240
							1016	9									
04	5670	X	4149	-0-	-1521	-0-	28	1	3267	2	Y	776	897	0			119
							854	9									
05	5859	X	4526	-0-	-1333	-0-	28	1	3613	2	Y	795	813	0			101
							10	4	875	9							
06	5250	X	3696	-0-	-1554	-0-	21	1	3065	2	Y	548	575	0	1	8	73
							7	4	603	9							
07	5425	X	3405	-0-	-2020	-0-	18	1	2755	3	Y	568	561	0	1	8	79
							7	4	625	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13563	X	2189	-0-	-11374	-0-	383	1	291	2	Y	1377	1386	1	1	8	92
							1515	9									
03	4185	X	2096	-0-	-2089	-0-	626	1	201	2	Y	1154	1135	1			111
							1269	9									
04	3690	X	2597	-0-	-1093	-0-	527	1	208	2	Y	1693	1656	1			148
							1862	9									
05	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	586	1	209	2	Y	1241	1313	1	1	8	75
							19	4	1365	9							
06	2340	X	1056	-0-	-1284	-0-	521	1	43	2	Y	440	475	1			40
							8	4	484	9							
07	2697	X	1695	-0-	-1002	-0-	425	1	109	3	Y	1042	972	1	1	8	109
							15	4	1146	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF. 11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28193	X	4940	-0-	-23253	-0-	73	1	3669	2	Y	1089	1079	0			39
							1198	9									
03	6262	X	3465	-0-	-2797	-0-	118	1	2311	2	Y	942	916	0	1	8	64
							1036	9									
04	6060	X	4961	-0-	-1099	-0-	68	1	3809	2	Y	985	1017	0	1	8	31
							1084	9									
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	101	1	4519	2	Y	990	990	0	1	8	30
							12	4	1089	9							
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	62	1	4413	2	Y	887	882	0			35
							10	4	976	9							
07	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	78	1	4103	3	Y	940	936	0			39
							10	4	1034	9							

SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25261	X	4410	-0-	-20851	-0-	28	1	2864	2	Y	1380	1352	0			115
							1518	9									
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	26	1	3477	2	Y	1403	1330	0	1	8	187
							1543	9									
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	22	1	3108	2	Y	1206	1274	0			119
							1327	9									
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	35	1	3733	2	Y	1359	1355	0	1	8	122
							18	4	1495	9							
06	4380	X	3682	-0-	-698	-0-	14	1	2644	2	Y	920	916	0			126
							12	4	1012	9							
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	3674	3	18	4	Y	1395	1417	0	1	8	103
							1535	9									

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19966	X	3059	-0-	-16907	-0-	367	1	1845	2	Y	770	768	0	2	8	54
							847	9									
03	5828	X	2847	-0-	-2981	-0-	486	1	1496	2	Y	786	723	0	2	8	115
							865	9									
04	4980	X	2261	-0-	-2719	-0-	480	1	1136	2	Y	586	657	0	2	8	42
							645	9									
05	3906	X	2955	-0-	-951	-0-	451	1	1649	2	Y	765	763	0	2	8	42
							13	4	842	9							
06	3270	X	2814	-0-	-456	-0-	441	1	1546	2	Y	741	725	0	2	8	56
							12	4	815	9							
07	3379	X	2113	-0-	-1266	-0-	429	1	1059	3	Y	559	580	0	2	8	33
							10	4	615	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34004	X	6203	-0-		-27801	-0-		29	1	4328	2	Y	1678	1704	0			140
									1846	9									
03	6296	X	6296	-0-		-0-	-0-		26	1	4361	2	Y	1735	1643	0			232
									1909	9									
04	5580	X	4955	-0-		-625	-0-		22	1	3361	2	Y	1429	1520	0			141
									1572	9									
05	6223	X	6223	-0-		-0-	-0-		34	1	4250	2	Y	1742	1725	0	1	8	157
									23	4	1916	9							
06	5715	X	5715	-0-		-0-	-0-		14	1	4043	2	Y	1490	1444	0			203
									19	4	1639	9							
07	5770	X	5770	-0-		-0-	-0-		4014	3	20	4	Y	1578	1663	0	1	8	117
									1736	9									

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20201	X	4540	-0-		-15661	-0-		296	1	2915	2	Y	1208	1205	0	1	8	84
									1329	9									
03	6073	X	6073	-0-		-0-	-0-		411	1	4147	2	Y	1377	1259	0	1	8	201
									1515	9									
04	5319	X	5319	-0-		-0-	-0-		386	1	3654	2	Y	1163	1279	0	1	8	84
									1279	9									
05	6703	X	6703	-0-		-0-	-0-		339	1	4892	2	Y	1324	1334	0	1	8	73
									16	4	1456	9							
06	6256	X	6256	-0-		-0-	-0-		319	1	4721	2	Y	1094	1083	0	1	8	83
									13	4	1203	9							
07	6137	X	6137	-0-		-0-	-0-		351	1	4553	3	Y	1108	1124	0	1	8	66
									14	4	1219	9							

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6855	X	574	-0-		-6281	-0-		25	1	46	2	Y	457	476	0			32
									503	9									
03	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-		49	1	2930	2	Y	1309	1140	0	1	8	200
									1440	9									
04	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-		42	1	2296	2	Y	1048	1163	0	1	8	84
									1153	9									
05	4390	X	4390	-0-		-0-	-0-		34	1	3175	2	Y	1055	1044	0	1	8	94
									20	4	1161	9							
06	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-		26	1	2523	2	Y	949	952	0	2	8	89
									17	4	1044	9							
07	4488	X	4488	-0-		-0-	-0-		561	1	2771	3	Y	1033	1021	0	2	8	99
									20	4	1136	9							

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30730	X	6066	-0-		-24664	-0-		59	1	4788	2	Y	1108	1171	0	1	8	78
									1219	9									
03	6541	X	5383	-0-		-1158	-0-		51	1	4164	2	Y	1062	977	0	1	8	162
									1168	9									
04	6210	X	5412	-0-		-798	-0-		49	1	4250	2	Y	1012	1092	0	1	8	81
									1113	9									
05	6727	X	1819	-0-		-4908	-0-		28	1	1297	2	Y	441	483	0			39
									9	4	485	9							
06	6510	X	3312	-0-		-3198	-0-		25	1	2349	2	Y	838	797	0	1	8	79
									16	4	922	9							
07	6727	X	1841	-0-		-4886	-0-		565	1	675	3	Y	537	564	0	1	8	51
									10	4	591	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26204	X	5050	-0-	-21154	-0-	40	1	4087	2	Y	839	899	0			59
							923	9									
03	5208	X	4797	-0-	-411	-0-	37	1	3801	2	Y	872	797	0	1	8	133
							959	9									
04	5610	X	4337	-0-	-1273	-0-	37	1	3493	2	Y	734	808	0			59
							807	9									
05	5797	X	4729	-0-	-1068	-0-	30	1	3881	2	Y	730	724	0			65
							15	4	803	9							
06	5610	X	2590	-0-	-3020	-0-	22	1	2066	2	Y	448	471	0			42
							9	4	493	9							
07	5580	X	4067	-0-	-1513	-0-	515	1	2784	3	Y	685	661	0	1	8	65
							14	4	754	9							

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 11339 - 19898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77725	X	11402	-0-	-66323	-0-	73	1	8790	2	Y	2308	2334	0	2	8	95
							2539	9									
03	18383	X	12643	-0-	-5740	-0-	78	1	9893	2	Y	2429	2134	0	3	8	387
							2672	9									
04	17250	X	11917	-0-	-5333	-0-	69	1	9509	2	Y	2126	2378	0	2	8	133
							2339	9									
05	15872	X	8266	-0-	-7606	-0-	48	1	6354	2	Y	1680	1621	0	2	8	190
							16	4	1848	9							
06	14340	X	426	-0-	-13914	-0-	5	1	22	2	Y	350	450	0	1	8	89
							14	4	385	9							
07	12648	X	3431	-0-	-9217	-0-	32	1	1852	3	Y	1319	1218	0	4	8	186
							96	4	1451	9							

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 12100 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175980	X	28601	-0-	-147379	-0-	385	1	21550	2	Y	6060	6073	0	5	8	188
							6666	9									
03	38750	X	29587	-0-	-9163	-0-	482	1	22420	2	Y	6077	5807	0	5	8	453
							6685	9									
04	37500	X	26910	-0-	-10590	-0-	417	1	20281	2	Y	5647	5827	0	4	8	269
							6212	9									
05	36828	X	25759	-0-	-11069	-0-	435	1	19387	2	Y	5351	5339	0	4	8	277
							51	4	5886	9							
06	33930	X	23679	-0-	-10251	-0-	388	1	17817	2	Y	4934	5012	0	4	8	195
							47	4	5427	9							
07	31651	X	23421	-0-	-8230	-0-	389	1	17770	3	Y	4744	4741	0	5	8	193
							44	4	5218	9							

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF. 12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132742	X	24955	-0-	-107787	-0-	417	1	18775	2	Y	5239	5260	0	4	8	163
							5763	9									
03	29481	X	25097	-0-	-4384	-0-	478	1	18904	2	Y	5195	4967	0	4	8	387
							5715	9									
04	29760	X	23693	-0-	-6067	-0-	441	1	17894	2	Y	4871	5023	0	3	8	232
							5358	9									
05	30752	X	23386	-0-	-7366	-0-	471	1	17486	2	Y	4894	4870	0	3	8	253
							46	4	5383	9							
06	29760	X	21038	-0-	-8722	-0-	414	1	15904	2	Y	4254	4336	0	3	8	168
							41	4	4679	9							
07	27621	X	20266	-0-	-7355	-0-	415	1	15305	3	Y	4097	4095	0	3	8	167
							39	4	4507	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158308	X	24016	-0-	-134292	-0-	389	1	17463	2	Y	5604	5618	0	4	8	174
							6164	9									
03	38533	X	24844	-0-	-13689	-0-	420	1	18318	2	Y	5551	5307	0	4	8	414
							6106	9									
04	33870	X	22232	-0-	-11638	-0-	351	1	16292	2	Y	5081	5249	0	4	8	242
							5589	9									
05	32612	X	22967	-0-	-9645	-0-	530	1	16724	2	Y	5150	5121	0	4	8	267
							48	4	5665	9							
06	28350	X	20607	-0-	-7743	-0-	471	1	15064	2	Y	4572	4655	0	4	8	180
							43	4	5029	9							
07	26598	X	19547	-0-	-7051	-0-	475	1	14537	3	Y	4087	4096	0	4	8	167
							39	4	4496	9							

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71144	X	11187	-0-	-59957	-0-	72	1	8523	2	Y	2356	2374	0	2	8	97
							2592	9									
03	17019	X	12017	-0-	-5002	-0-	77	1	9289	2	Y	2410	2120	0	3	8	384
							2651	9									
04	15210	X	10819	-0-	-4391	-0-	70	1	8452	2	Y	2088	2339	0	2	8	131
							2297	9									
05	14167	X	5292	-0-	-8875	-0-	42	1	4031	2	Y	1098	1104	0	1	8	124
							11	4	1208	9							
06	13140	X	162	-0-	-12978	-0-	5	1	8	2	Y	132	220	0	3	8	33
							4	4	145	9							
07	12400	X	1707	-0-	-10693	-0-	24	1	453	3	Y	1064	941	0	7	8	149
							60	4	1170	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9379	X	2259	-0-	-7120	-0-	38	1	1608	2	Y	557	557	0			36
							613	9									
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	55	1	1774	2	Y	581	510	0			107
							639	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	49	1	2273	2	Y	630	703	0			34
							693	9									
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	50	1	3021	2	Y	659	654	0			39
							55	4	725	9							
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	49	1	2690	2	Y	567	570	0			36
							15	4	624	9							
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	25	1	3390	3	Y	640	639	0			37
							10	4	704	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16515	X	3996	-0-	-12519	-0-	26	1	3134	2	Y	760	734	0	1	8	96
							836	9									
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	23	1	3475	2	Y	899	746	0	1	8	248
							989	9									
04	4200	X	4099	-0-	-101	-0-	24	1	3189	2	Y	805	963	0	1	8	89
							886	9									
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	32	1	4963	2	Y	526	564	0	1	8	50
							13	4	579	9							
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	14	1	4285	2	Y	493	479	0	1	8	63
							12	4	542	9							
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	15	1	4082	3	Y	302	333	0	1	8	31
							9	4	332	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2143	-0-		-657	6030	14 661	1 9	1468	2	Y	601	605	0	1	8	53
03	3100	N	1999	-0-		-1101	4929	12 752	1 9	1235	2	Y	684	682	0	1	8	54
04	3000	N	1644	-0-		-1356	3573	8 803	1 9	833	2	Y	730	730	0	1	8	53
05	3100	N	2649	-0-		-451	3122	15 9	1 4	960 1665	2 9	Y	1514	1440	0	2	8	125
06	3000	N	1229	-0-		-1771	1351	7 5	1 4	582 635	2 9	Y	577	672	0	1	8	29
07	2594	N	1243	-0-		-1351	-0-	2 7	1 4	621 613	3 9	Y	557	563	0	1	8	22

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23207	X	1560	-0-		-21647	-0-	36 684	1 9	840	2	Y	622	618	0			12
03	3100	X	1862	-0-		-1238	-0-	36 547	1 9	1279	2	Y	497	479	0			30
04	3000	X	2207	-0-		-793	-0-	38 370	1 9	1799	2	Y	336	361	0			5
05	3100	X	2388	-0-		-712	-0-	41 3	1 4	2111 233	2 9	Y	212	215	0			2
06	3000	X	1840	-0-		-1160	-0-	22 4	1 4	1322 492	2 9	Y	447	430	0			19
07	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	3 4	1 4	2102 404	3 9	Y	367	380	0			6

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13470	X	4196	-0-		-9274	-0-	25 3163	1 9	1008	2	Y	2875	2831	0			364
03	3901	X	3901	-0-		-0-	-0-	24 2631	1 9	1246	2	Y	2392	2095	0			661
04	5250	X	3806	-0-		-1444	-0-	23 2558	1 9	1225	2	Y	2325	2730	0			256
05	5425	X	3874	-0-		-1551	-0-	27 27	1 4	962 2858	2 9	Y	2598	2605	0			249
06	5250	X	4607	-0-		-643	-0-	13 28	1 4	1949 2617	2 9	Y	2379	2324	0			304
07	4650	X	4261	-0-		-389	-0-	12 31	1 4	899 3319	3 9	Y	3017	3015	0			306

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1114	-0-		-1686	4016	3 315	1 9	796	2	Y	286	286	0	1	8	71
03	3100	N	1234	-0-		-1866	2150	12 205	1 9	1017	2	Y	186	169	0			88
04	2530	N	380	-0-		-2150	-0-	238	2	142	9	Y	129	170	0			47
05	1240	N	451	-0-		-789	-0-	213 235	2 9	3	4	Y	214	220	0			41
06	1200	N	379	-0-		-821	-0-	157 219	2 9	3	4	Y	199	200	0			40
07	403	N	376	-0-		-27	-0-	143 230	3 9	3	4	Y	209	209	0			40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17758	X	3811	-0-		-13947	-0-		29	1	3482	2	Y	273	288	0	1	8	34
									300	9									
03	4991	X	3246	-0-		-1745	-0-		23	1	2827	2	Y	360	294	0	1	8	99
									396	9									
04	4830	X	2158	-0-		-2672	-0-		22	1	1913	2	Y	203	280	0			22
									223	9									
05	4991	X	4261	-0-		-730	-0-		30	1	3692	2	Y	481	456	0	1	8	46
									10	4	529	9							
06	4230	X	3485	-0-		-745	-0-		13	1	3016	2	Y	406	399	0	1	8	52
									9	4	447	9							
07	4216	X	2976	-0-		-1240	-0-		13	1	2506	3	Y	407	417	0	1	8	41
									9	4	448	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15352	X	4145	-0-		-11207	-0-		27	1	3813	2	Y	277	338	0			35
									305	9									
03	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-		22	1	3308	2	Y	355	292	0			98
									391	9									
04	3663	X	3663	-0-		-0-	-0-		23	1	3191	2	Y	408	460	0	1	8	45
									449	9									
05	3105	X	3105	-0-		-0-	-0-		24	1	2202	2	Y	786	755	0	1	8	75
									14	4	865	9							
06	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-		12	1	2477	2	Y	633	626	0	1	8	81
									11	4	696	9							
07	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-		13	1	3172	3	Y	267	320	0	1	8	27
									7	4	294	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12407	X	3088	-0-		-9319	-0-		17	1	3001	2	Y	64	65	0			1
									70	9									
03	7967	X	3286	-0-		-4681	-0-		31	1	3164	2	Y	83	82	0			2
									91	9									
04	7260	X	3334	-0-		-3926	-0-		16	1	3227	2	Y	83	84	0			1
									91	9									
05	6355	X	3604	-0-		-2751	-0-		14	1	3514	2	Y	67	67	0			1
									2	4	74	9							
06	3300	X	3043	-0-		-257	-0-		11	1	2863	2	Y	150	148	0			3
									4	4	165	9							
*07	3441	X	2657	-0-		-784	-0-		2497	3	3	4	Y	143	144	0			2
									157	9									

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 10089 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21999	X	4024	-0-		-17975	-0-		236	1	2801	2	Y	897	858	0			223
									987	9									
03	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-		256	1	2880	2	Y	1050	776	0			497
									1155	9									
04	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-		270	1	2979	2	Y	1070	1175	0			392
									1177	9									
05	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-		207	1	2996	2	Y	1087	1269	0			210
									11	4	1196	9							
06	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-		226	1	2627	2	Y	943	962	0			191
									9	4	1037	9							
07	3937	X	3179	-0-		-758	-0-		308	1	1827	3	Y	940	950	0			181
									10	4	1034	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18333	X	3809	-0-	-14524	-0-	242	1	2870	2	Y	634	584	0	1	8	157
							697	9									
03	4371	X	3310	-0-	-1061	-0-	239	1	2572	2	Y	454	396	0	1	8	214
							499	9									
04	4080	X	3123	-0-	-957	-0-	216	1	2557	2	Y	318	415	0	1	8	116
							350	9									
05	4216	X	3329	-0-	-887	-0-	200	1	2694	2	Y	390	430	0	1	8	75
							6	4	429	9							
06	4080	X	3262	-0-	-818	-0-	229	1	2517	2	Y	464	444	0	1	8	94
							6	4	510	9							
07	4216	X	2558	-0-	-1658	-0-	318	1	1708	3	Y	477	478	0	1	8	92
							7	4	525	9							

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12758	X	2635	-0-	-10123	-0-	244	1	1882	2	Y	463	561	0	1	8	63
							509	9									
03	3968	X	2696	-0-	-1272	-0-	697	1	1493	2	Y	460	376	0	1	8	146
							506	9									
04	4440	X	1987	-0-	-2453	-0-	204	1	1428	2	Y	323	428	0	1	8	40
							355	9									
05	4588	X	3053	-0-	-1535	-0-	494	1	2048	2	Y	459	432	0	1	8	66
							6	4	505	9							
06	4440	X	1616	-0-	-2824	-0-	199	1	834	2	Y	523	540	0	1	8	48
							8	4	575	9							
07	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	279	1	1881	3	Y	587	515	0			120
							7	4	646	9							

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31782	X	6044	-0-	-25738	-0-	1107	1	4187	2	N	682	348	0	1	8	727
							750	9									
03	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	1595	1	6789	2	N	1333	1031	0	2	8	1027
							1466	9									
04	8190	X	7053	-0-	-1137	-0-	3135	1	3145	2	N	703	1006	0	2	8	722
							773	9									
05	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	469	1	8846	2	N	1241	1363	0	3	8	597
							14	4	1365	9							
06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	645	1	8360	2	N	989	1017	0	3	8	566
							10	4	1088	9							
07	9858	X	8716	-0-	-1142	-0-	728	1	6997	3	N	891	760	0	3	8	694
							11	4	980	9							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17669	X	3412	-0-	-14257	-0-	62	1	2400	2	Y	864	865	0			17
							950	9									
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	42	1	2424	2	Y	865	829	0			53
							952	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	37	1	2361	2	Y	1147	1182	0			18
							1262	9									
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	40	1	2836	2	Y	1208	1212	0			14
							9	4	1329	9							
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	24	1	2194	2	Y	1001	972	0			43
							8	4	1101	9							
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3	1	2214	3	Y	1253	1275	0			21
							10	4	1378	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6941	X	1676	-0-		-5265	-0-		8	1	887	2	Y	710	703	0	1	8	14
									781	9									
03	3038	X	2898	-0-		-140	-0-		17	1	1834	2	Y	952	940	0	1	8	25
									1047	9									
04	2940	X	2662	-0-		-278	-0-		10	1	1906	2	Y	678	691	0	1	8	11
									746	9									
05	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-		10	1	2659	2	Y	628	628	0	1	8	10
									8	4	691	9							
06	2790	X	2341	-0-		-449	-0-		7	1	1642	2	Y	623	619	0	1	8	13
									7	4	685	9							
*07	2883	X	2691	-0-		-192	-0-		1643	3	10	4	Y	944	945	0	1	8	11
									1038	9									

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16778	X	3705	-0-		-13073	-0-		214	1	2818	2	Y	612	618	0			152
									673	9									
03	4216	X	3866	-0-		-350	-0-		315	1	2912	2	Y	581	458	0			275
									639	9									
04	4080	X	3955	-0-		-125	-0-		251	1	2952	2	Y	684	709	0			250
									752	9									
05	4216	X	3902	-0-		-314	-0-		363	1	2864	2	Y	606	739	0			117
									8	4	667	9							
06	4080	X	3630	-0-		-450	-0-		234	1	2761	2	Y	572	573	0			116
									6	4	629	9							
07	4092	X	2822	-0-		-1270	-0-		304	1	1877	3	Y	576	581	0			111
									7	4	634	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8108	X	2449	-0-		-5659	-0-		27	1	1575	2	Y	770	729	0			153
									847	9									
03	3162	X	2238	-0-		-924	-0-		8	1	1449	2	Y	710	628	0			235
									781	9									
04	2970	X	1733	-0-		-1237	-0-		4	1	1088	2	Y	583	667	0			151
									641	9									
05	3069	X	3024	-0-		-45	-0-		157	1	1869	2	Y	888	853	0	1	8	185
									21	4	977	9							
06	2610	X	854	-0-		-1756	-0-		152	1	412	2	Y	256	363	0			78
									8	4	282	9							
07	2697	X	1563	-0-		-1134	-0-		130	1	762	3	Y	599	612	0			65
									12	4	659	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9250	X	2401	-0-		-6849	-0-		45	1	1860	2	Y	451	450	0	2	8	51
									496	9									
03	3100	N	3254	-0-		154	154		36	1	2453	2	Y	695	489	0	1	8	256
									765	9									
04	3000	N	2966	-0-		-34	120		27	1	2191	2	Y	680	781	0	1	8	154
									748	9									
05	3100	N	3517	-0-		417	537		25	1	2630	2	Y	773	794	0	1	8	132
									12	4	850	9							
06	3711	X	3174	-0-		-537	-0-		25	1	2266	2	Y	792	814	0	1	8	109
									12	4	871	9							
07	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-		26	1	2228	3	Y	978	949	0	1	8	137
									14	4	1076	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28117	X	7001	-0-		-21116	-0-		207	1	5583	2	Y	1101	1042	0	1	8	219
									1211	9									
03	7523	X	7523	-0-		-0-	-0-		161	1	6047	2	Y	1195	1018	0			396
									1315	9									
04	6870	X	6788	-0-		-82	-0-		212	1	5351	2	Y	1114	1221	0			289
									1225	9									
05	8103	X	8103	-0-		-0-	-0-		376	1	6289	2	Y	1289	1309	0	1	8	268
									20	4	1418	9							
06	7063	X	7063	-0-		-0-	-0-		842	1	5008	2	Y	1088	1025	0	1	8	330
									16	4	1197	9							
07	7553	X	7553	-0-		-0-	-0-		477	1	5765	3	Y	1173	1375	0	1	8	127
									21	4	1290	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10313	X	2349	-0-		-7964	-0-		14	1	1705	2	Y	573	569	0			37
									630	9									
03	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-		20	1	1840	2	Y	596	523	0			110
									656	9									
04	2370	N	2052	-0-		-318	-0-		26	1	1419	2	Y	552	632	0			30
									607	9									
05	2449	N	2425	-0-		-24	-0-		30	1	1695	2	Y	594	589	0			35
									47	4	653	9							
06	2370	N	2321	-0-		-49	-0-		27	1	1684	2	Y	542	543	0			34
									14	4	596	9							
07	3100	N	3105	-0-		5	5		12	1	2367	3	Y	651	648	0			37
									10	4	716	9							

HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85986	X	12936	-0-		-73050	-0-		62	1	9562	2	Y	3011	2958	0	23	1	117
									3312	9					2	8			
03	20987	X	13119	-0-		-7868	-0-		12	1	9618	2	Y	3172	3121	0	1	8	167
									3489	9									
04	18480	X	11709	-0-		-6771	-0-		43	1	8622	2	Y	2767	2837	0	1	8	96
									3044	9									
05	17732	X	12224	-0-		-5508	-0-		60	1	8955	2	Y	2896	2891	0	1	8	100
									23	4	3186	9							
06	15360	X	10963	-0-		-4397	-0-		57	1	8077	2	Y	2552	2487	0	1	8	164
									22	4	2807	9							
07	14322	X	10550	-0-		-3772	-0-		58	1	7796	3	Y	2432	2505	0	2	8	89
									21	4	2675	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16932	X	3034	-0-		-13898	-0-		24	1	2282	2	Y	662	640	0			98
									728	9									
03	3658	X	3285	-0-		-373	-0-		9	1	2480	2	Y	724	680	0	1	8	141
									796	9									
04	3600	X	3324	-0-		-276	-0-		6	1	2575	2	Y	675	723	0			93
									743	9									
05	3720	X	2888	-0-		-832	-0-		23	1	2160	2	Y	633	687	0	1	8	38
									9	4	696	9							
06	3600	X	2418	-0-		-1182	-0-		12	1	1813	2	Y	532	514	0	1	8	55
									8	4	585	9							
07	3441	X	2545	-0-		-896	-0-		14	1	1824	3	Y	634	644	0	1	8	44
									10	4	697	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7183	X	447	-0-	-6736	-0-		21	1	156	2	Y	245	238	0			36
								270	9									
03	3999	X	174	-0-	-3825	-0-		10	1	7	2	Y	143	151	0			28
								157	9									
04	1470	X	327	-0-	-1143	-0-		7	1	232	2	Y	80	97	0			11
								88	9									
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-		32	1	1981	2	Y	79	85	0			5
								2	4	87	9							
06	969	X	969	-0-	-0-	-0-		9	1	953	2	Y	5	9	0			1
								1	4	6	9							
07	496	X	163	-0-	-333	-0-		11	1	11	3	Y	126	118	0			9
								2	4	139	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18472	X	3764	-0-	-14708	-0-		22	1	2396	2	Y	1224	1154	0	1	8	180
								1346	9									
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-		8	1	2863	2	Y	1293	1221	0	1	8	251
								1422	9									
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-		5	1	2846	2	Y	1253	1331	0			173
								1378	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-		21	1	2266	2	Y	1366	1457	0	1	8	81
								14	4	1503	9							
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-		11	1	2084	2	Y	1082	1050	0	1	8	112
								11	4	1190	9							
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-		13	1	1758	3	Y	1172	1201	0	1	8	82
								12	4	1289	9							

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1350	-0-	-1450	1630		61	1	1124	2	N	150	181	1			370
								165	9									
03	2773	N	1143	-0-	-1630	-0-		38	1	925	2	N	164	180	1			354
								180	9									
04	1770	N	1018	-0-	-752	-0-		45	1	806	2	N	152	186	1			320
								167	9									
05	1488	N	936	-0-	-552	-0-		54	1	681	2	N	170	178	1			312
								14	4	187	9							
06	1110	N	962	-0-	-148	-0-		53	1	720	2	N	157	183	1			286
								16	4	173	9							
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-		54	1	567	3	N	152	180	1			258
								14	4	167	9							

KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11040 - 15855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	1570	-0-	-6914	-0-		62	1	1221	2	N	261	191	1			387
								287	9									
03	9393	X	1466	-0-	-7927	-0-		39	1	1134	2	N	266	409	1			244
								293	9									
04	2700	X	1429	-0-	-1271	-0-		46	1	1072	2	N	283	182	1			345
								311	9									
05	2170	X	1807	-0-	-363	-0-		55	1	1449	2	N	259	177	1			427
								18	4	285	9							
06	2010	X	1987	-0-	-23	-0-		54	1	1627	2	N	261	365	1			323
								19	4	287	9							
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-		55	1	1646	3	N	257	176	1			404
								21	4	283	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108146	X	16893	-0-		-91253	-0-		73	1	12677	2	Y	3766	3691	0	29	1	146
									4143	9					3	8			
03	27249	X	16971	-0-		-10278	-0-		13	1	12705	2	Y	3866	3806	0	3	8	203
									4253	9									
04	23700	X	15674	-0-		-8026	-0-		47	1	11718	2	Y	3554	3631	0	3	8	123
									3909	9									
05	21142	X	15522	-0-		-5620	-0-		63	1	11478	2	Y	3593	3590	0	2	8	124
									29	4	3952	9							
06	18540	X	14719	-0-		-3821	-0-		66	1	11027	2	Y	3273	3185	0	2	8	210
									26	4	3600	9							
07	18693	X	14162	-0-		-4531	-0-		68	1	10591	3	Y	3162	3255	0	2	8	115
									25	4	3478	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10317	X	2641	-0-		-7676	-0-		21	1	2019	2	Y	546	521	0			81
									601	9									
03	2743	X	2743	-0-		-0-	-0-		7	1	1938	2	Y	725	664	0	1	8	141
									798	9									
04	2550	X	2461	-0-		-89	-0-		5	1	1686	2	Y	700	744	0			97
									770	9									
05	2914	X	2603	-0-		-311	-0-		19	1	1732	2	Y	765	815	0	1	8	46
									10	4	842	9							
06	2820	X	2456	-0-		-364	-0-		10	1	1774	2	Y	604	586	0	1	8	63
									8	4	664	9							
07	2914	X	1439	-0-		-1475	-0-		11	1	918	3	Y	458	488	0	1	8	32
									6	4	504	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27522	X	4425	-0-		-23097	-0-		25	1	2936	2	Y	1331	1262	0	1	8	196
									1464	9									
03	6014	X	3183	-0-		-2831	-0-		8	1	2021	2	Y	1049	1040	0	1	8	204
									1154	9									
04	5820	X	4003	-0-		-1817	-0-		6	1	2226	2	Y	1610	1591	0	1	8	222
									1771	9									
05	5983	X	5176	-0-		-807	-0-		26	1	3358	2	Y	1612	1737	0	1	8	96
									19	4	1773	9							
06	4800	X	4177	-0-		-623	-0-		14	1	2742	2	Y	1278	1240	0	1	8	133
									15	4	1406	9							
07	4898	X	4328	-0-		-570	-0-		15	1	2730	3	Y	1424	1455	0	2	8	100
									17	4	1566	9							

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76846	X	14447	-0-		-62399	-0-		66	1	10852	2	Y	3208	3134	0	24	1	125
									3529	9					3	8			
03	19561	X	15375	-0-		-4186	-0-		14	1	11760	2	Y	3274	3224	0	3	8	172
									3601	9									
04	16170	X	13072	-0-		-3098	-0-		47	1	9886	2	Y	2854	2925	0	2	8	99
									3139	9									
05	15996	X	12709	-0-		-3287	-0-		62	1	9531	2	Y	2810	2810	0	2	8	97
									25	4	3091	9							
06	15480	X	11850	-0-		-3630	-0-		59	1	8619	2	Y	2860	2772	0	2	8	183
									26	4	3146	9							
07	15996	X	11156	-0-		-4840	-0-		58	1	8072	3	Y	2729	2810	0	2	8	100
									24	4	3002	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83854	X	13411	-0-	-70443	-0-	61	1	9690	2	Y	3327	3262	0	25	1	129
							3660	9					2	8			
03	20336	X	12951	-0-	-7385	-0-	11	1	9363	2	Y	3252	3209	0	1	8	171
							3577	9									
04	17880	X	12017	-0-	-5863	-0-	40	1	8575	2	Y	3093	3156	0	1	8	107
							3402	9									
05	16895	X	12268	-0-	-4627	-0-	53	1	8513	2	Y	3340	3330	0	2	8	115
							28	4	3674	9							
06	14850	X	10436	-0-	-4414	-0-	50	1	7634	2	Y	2481	2435	0	2	8	159
							23	4	2729	9							
07	14849	X	10601	-0-	-4248	-0-	54	1	7654	3	Y	2608	2669	0	3	8	95
							24	4	2869	9							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84390	X	13588	-0-	-70802	-0-	61	1	9580	2	Y	3588	3505	0	27	1	139
							3947	9					3	8			
03	21266	X	12174	-0-	-9092	-0-	12	1	8682	2	Y	3164	3133	0	4	8	166
							3480	9									
04	18300	X	10758	-0-	-7542	-0-	41	1	7586	2	Y	2846	2911	0	3	8	98
							3131	9									
05	16616	X	11958	-0-	-4658	-0-	59	1	8589	2	Y	2986	2978	0	3	8	103
							25	4	3285	9							
06	14550	X	11125	-0-	-3425	-0-	55	1	7679	2	Y	3060	2964	0	3	8	196
							25	4	3366	9							
07	15035	X	10226	-0-	-4809	-0-	53	1	6642	3	Y	3186	3263	0	3	8	116
							26	4	3505	9							

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21006	X	1899	-0-	-19107	-0-	14	1	1315	2	Y	518	536	0			34
							570	9									
03	4030	X	2465	-0-	-1565	-0-	23	1	1720	2	Y	656	569	0			121
							722	9									
04	3900	X	2536	-0-	-1364	-0-	32	1	1774	2	Y	664	749	0			36
							730	9									
05	4030	X	2623	-0-	-1407	-0-	36	1	1810	2	Y	660	657	0			39
							51	4	726	9							
06	3900	X	2647	-0-	-1253	-0-	34	1	1893	2	Y	640	639	0			40
							16	4	704	9							
07	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	19	1	1852	3	Y	489	501	0			28
							7	4	538	9							

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5603	X	3408	-0-	-2195	-0-	18	1	2321	2	Y	972	909	0	1	8	63
							1069	9									
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	20	1	1360	2	Y	658	600	0			121
							724	9									
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	26	1	1244	2	Y	631	718	0			34
							694	9									
05	3782	X	2365	-0-	-1417	-0-	30	1	1547	2	Y	670	663	0	1	8	40
							51	4	737	9							
06	3660	X	2420	-0-	-1240	-0-	29	1	1686	2	Y	627	627	0			40
							15	4	690	9							
07	3782	X	2189	-0-	-1593	-0-	15	1	1647	3	Y	473	486	0			27
							7	4	520	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14206	X	3248	-0-		-10958	-0-		23	1	2401	2	Y	749	750	0			49
									824	9									
03	4030	X	3208	-0-		-822	-0-		35	1	2403	2	Y	700	620	0			129
									770	9									
04	3870	X	2789	-0-		-1081	-0-		51	1	2075	2	Y	603	699	0			33
									663	9									
05	3937	X	2686	-0-		-1251	-0-		57	1	1977	2	Y	552	551	0	1	8	33
									45	4	607	9							
06	3810	X	2274	-0-		-1536	-0-		52	1	1708	2	Y	455	459	0			29
									13	4	501	9							
07	3596	X	2104	-0-		-1492	-0-		28	1	1589	3	Y	436	440	0			25
									7	4	480	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15376	X	4265	-0-		-11111	-0-		36	1	2813	2	Y	1287	1266	0	2	8	92
									1416	9									
03	4396	X	4396	-0-		-0-	-0-		38	1	2904	2	Y	1322	1195	0	2	8	217
									1454	9									
04	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-		40	1	2862	2	Y	1287	1427	0	2	8	75
									1416	9									
05	4160	X	4160	-0-		-0-	-0-		40	1	2747	2	Y	1232	1241	0	2	8	64
									18	4	1355	9							
06	3666	X	3666	-0-		-0-	-0-		40	1	2301	2	Y	1190	1150	0	2	8	102
									16	4	1309	9							
07	2511	X	1946	-0-		-565	-0-		18	1	908	3	Y	915	914	0	3	8	100
									13	4	1007	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8941	X	1997	-0-		-6944	-0-		15	1	1512	2	Y	427	408	0			63
									470	9									
03	2418	X	1753	-0-		-665	-0-		5	1	1271	2	Y	434	412	0	1	8	84
									477	9									
04	2340	X	1561	-0-		-779	-0-		3	1	1097	2	Y	419	444	0	1	8	58
									461	9									
05	2418	X	1661	-0-		-757	-0-		14	1	1120	2	Y	473	503	0			28
									7	4	520	9							
06	2130	X	1337	-0-		-793	-0-		7	1	914	2	Y	373	362	0			39
									6	4	410	9							
07	2201	X	1538	-0-		-663	-0-		9	1	962	3	Y	509	511	0	1	8	36
									7	4	560	9							

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111121	X	30892	-0-		-80229	-0-		73	1	23123	2	Y	6996	6987	0	33	1	100
									7696	9					9	8			
03	43679	X	30815	-0-		-12864	-0-		73	1	23139	2	Y	6912	6813	0	9	8	190
									7603	9									
04	42270	X	27353	-0-		-14917	-0-		68	1	20725	2	Y	5964	6068	0	7	8	79
									6560	9									
05	40765	X	26211	-0-		-14554	-0-		51	1	19882	2	Y	5664	5603	0	6	8	134
									48	4	6230	9							
06	38190	X	23347	-0-		-14843	-0-		45	1	17629	2	Y	5113	5183	0	6	8	58
									49	4	5624	9							
07	34193	X	22371	-0-		-11822	-0-		55	1	16961	3	Y	4825	4773	0	6	8	104
									47	4	5308	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97138	X	26544	-0-	-70594	-0-	68	1	19916	2	Y	5964	5953	0	28	1	86
							6560	9					9	8			
03	58156	X	26429	-0-	-31727	-0-	67	1	19797	2	Y	5968	5881	0	9	8	164
							6565	9									
04	43680	X	23516	-0-	-20164	-0-	61	1	17637	2	Y	5289	5375	0	8	8	70
							5818	9									
05	36301	X	22878	-0-	-13423	-0-	46	1	17153	2	Y	5123	5065	0	7	8	121
							44	4	5635	9							
06	33210	X	20272	-0-	-12938	-0-	40	1	15261	2	Y	4479	4543	0	6	8	51
							44	4	4927	9							
07	29388	X	19662	-0-	-9726	-0-	50	1	14911	3	Y	4235	4188	0	7	8	91
							42	4	4659	9							

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	64	1	20441	2	Y	6839	6824	0	33	1	98
							7523	9					8	8			
03	33046	X	29219	-0-	-3827	-0-	64	1	21821	2	Y	6667	6573	0	9	8	183
							7334	9									
04	31980	X	26594	-0-	-5386	-0-	62	1	19862	2	Y	6064	6160	0	7	8	80
							6670	9									
05	33046	X	25574	-0-	-7472	-0-	48	1	19366	2	Y	5567	5509	0	7	8	131
							36	4	6124	9							
06	31980	X	22065	-0-	-9915	-0-	40	1	16813	2	Y	4710	4782	0	6	8	53
							31	4	5181	9							
07	31031	X	21526	-0-	-9505	-0-	51	1	16443	3	Y	4543	4493	0	6	8	97
							35	4	4997	9							

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285954	X	106184	-0-	-179770	-0-	67	1	80517	2	Y	23273	23218	0	37	8	173
							25600	9									
03	112933	X	80508	-0-	-32425	-0-	98	1	62369	2	Y	16401	16207	0	25	8	342
							18041	9									
04	109290	X	59129	-0-	-50161	-0-	90	1	45868	2	Y	11974	12101	0	17	8	198
							13171	9									
05	112933	X	49917	-0-	-63016	-0-	190	1	38440	2	Y	10176	10148	0	14	8	212
							93	4	11194	9							
06	109290	X	40376	-0-	-68914	-0-	266	1	30590	2	Y	8581	8581	0	11	8	201
							81	4	9439	9							
07	112933	X	36561	-0-	-76372	-0-	298	1	27837	3	Y	7593	7607	0	11	8	176
							74	4	8352	9							

SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279488	X	104429	-0-	-175059	-0-	68	1	81464	2	Y	20815	20768	0	33	8	155
							22897	9									
03	116467	X	75818	-0-	-40649	-0-	93	1	59310	2	Y	14923	14745	0	22	8	311
							16415	9									
04	112710	X	57046	-0-	-55664	-0-	89	1	45460	2	Y	10452	10573	0	17	8	173
							11497	9									
05	116467	X	47949	-0-	-68518	-0-	215	1	38081	2	Y	8699	8678	0	12	8	182
							84	4	9569	9							
06	112710	X	39239	-0-	-73471	-0-	330	1	31400	2	Y	6762	6777	0	9	8	158
							71	4	7438	9							
07	115630	X	36239	-0-	-79391	-0-	398	1	29094	3	Y	6074	6083	0	9	8	140
							66	4	6681	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278226	X	110863	-0-		-167363	-0-		75	1	88744	2	Y	20040	19982	0	34	8	149
									22044	9									
03	122295	X	85463	-0-		-36832	-0-		110	1	69647	2	Y	14278	14107	0	23	8	297
									15706	9									
04	118350	X	63941	-0-		-54409	-0-		103	1	52016	2	Y	10747	10850	0	16	8	178
									11822	9									
05	122295	X	54121	-0-		-68174	-0-		204	1	43639	2	Y	9271	9243	0	13	8	193
									80	4	10198	9							
06	118350	X	44265	-0-		-74085	-0-		309	1	35520	2	Y	7606	7611	0	10	8	178
									69	4	8367	9							
07	122295	X	41211	-0-		-81084	-0-		352	1	33084	3	Y	7009	7015	0	10	8	162
									65	4	7710	9							

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19824	X	1918	-0-		-17906	-0-		38	1	141	2	Y	1581	1580	0	5	8	23
									1739	9									
03	21948	X	3014	-0-		-18934	-0-		35	1	1007	2	Y	1793	1762	0	5	8	49
									1972	9									
04	21240	X	2792	-0-		-18448	-0-		23	1	1121	2	Y	1498	1524	0	3	8	20
									1648	9									
05	21948	X	3739	-0-		-18209	-0-		21	1	1861	2	Y	1675	1652	0	4	8	39
									14	4	1843	9							
06	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-		20	1	1622	2	Y	1679	1696	0	3	8	19
									12	4	1847	9							
07	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-		27	1	1995	3	Y	1543	1526	0	3	8	33
									13	4	1697	9							

SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29047	X	29047	-0-		-0-	-0-		68	1	21218	2	Y	7055	7040	0	34	1	101
									7761	9					10	8			
03	29598	X	29598	-0-		-0-	-0-		69	1	21765	2	Y	7058	6956	0	9	8	194
									7764	9									
04	27570	X	26449	-0-		-1121	-0-		66	1	19517	2	Y	6242	6345	0	8	8	83
									6866	9									
05	28489	X	25802	-0-		-2687	-0-		50	1	19133	2	Y	5975	5910	0	7	8	141
									46	4	6573	9							
06	22990	X	22990	-0-		-0-	-0-		44	1	17106	2	Y	5266	5341	0	6	8	60
									47	4	5793	9							
07	28489	X	22541	-0-		-5948	-0-		55	1	16841	3	Y	5090	5034	0	7	8	109
									46	4	5599	9							

BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	8219	-0-		-7405	-0-		539	1	4697	2	Y	2712	2720	0			84
									2983	9									
03	17298	X	9504	-0-		-7794	-0-		583	1	6068	2	Y	2594	2485	0			193
									2853	9									
04	16740	X	8318	-0-		-8422	-0-		514	1	4874	2	Y	2664	2727	0	3	8	127
									2930	9									
05	17298	X	9275	-0-		-8023	-0-		675	1	5762	2	Y	2556	2548	0	3	8	132
									26	4	2812	9							
06	8596	X	8596	-0-		-0-	-0-		588	1	5316	2	Y	2427	2460	0	3	8	96
									22	4	2670	9							
07	9517	X	8386	-0-		-1131	-0-		606	1	4972	3	Y	2528	2518	0	3	8	103
									27	4	2781	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109900	X	4255	-0-	-105645	-0-	36	1	3409	2	Y	736	769	0	2	8	36
							810	9									
03	121675	X	5811	-0-	-115864	-0-	37	1	4886	2	Y	807	763	0	2	8	78
							888	9									
04	117750	X	7467	-0-	-110283	-0-	35	1	6172	2	Y	1145	1172	0	1	8	50
							1260	9									
05	121675	X	6667	-0-	-115008	-0-	30	1	5346	2	Y	1162	1095	0	1	8	116
							13	4	1278	9							
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	32	1	4755	2	Y	1185	1212	0	1	8	88
							13	4	1304	9							
07	7719	X	6646	-0-	-1073	-0-	37	1	5255	3	Y	1219	1194	0	1	8	112
							13	4	1341	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23548	X	6050	-0-	-17498	-0-	93	1	4663	2	Y	1176	1155	0	1	8	83
							1294	9									
*03	26071	X	7006	-0-	-19065	-0-	31	1	5428	2	Y	1406	1374	0	1	8	114
							1547	9									
*04	25230	X	6685	-0-	-18545	-0-	114	1	4763	2	Y	1644	1647	0			111
							1808	9									
*05	26071	X	5886	-0-	-20185	-0-	92	1	4253	2	Y	1385	1402	0			94
							17	4	1524	9							
*06	25230	X	6594	-0-	-18636	-0-	142	1	4877	2	Y	1416	1417	0	1	8	92
							17	4	1558	9							
*07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	310	1	4845	3	Y	1278	1311	0	2	8	57
							17	4	1406	9							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23548	X	6668	-0-	-16880	-0-	115	1	4754	2	Y	1635	1595	0	1	8	116
							1799	9									
*03	26071	X	7263	-0-	-18808	-0-	32	1	5134	2	Y	1906	1868	0			154
							2097	9									
*04	25230	X	7011	-0-	-18219	-0-	119	1	4760	2	Y	1938	1960	0	1	8	131
							2132	9									
*05	26071	X	6579	-0-	-19492	-0-	114	1	4618	2	Y	1664	1681	0	1	8	113
							17	4	1830	9							
*06	25230	X	7796	-0-	-17434	-0-	125	1	5683	2	Y	1791	1787	0	1	8	116
							18	4	1970	9							
*07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	204	1	5760	3	Y	1731	1769	0	1	8	77
							18	4	1904	9							

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21336	X	8063	-0-	-13273	-0-	351	1	4482	2	Y	2936	2879	0	8	8	263
							3230	9									
03	23622	X	8217	-0-	-15405	-0-	411	1	4561	2	Y	2950	2797	0	37	1	372
							3245	9					7	8			
04	22860	X	7196	-0-	-15664	-0-	438	1	4147	2	Y	2374	2560	0	6	8	180
							2611	9									
*05	23622	X	7131	-0-	-16491	-0-	450	1	4206	2	Y	2230	2252	0	6	8	152
							22	4	2453	9							
06	22860	X	6910	-0-	-15950	-0-	455	1	3982	2	Y	2229	2218	0	4	8	159
							21	4	2452	9							
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	542	1	4513	3	Y	2225	2204	0	5	8	175
							19	4	2448	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28476	X	4786	-0-		-23690	-0-	233	1	3417	2	Y	1033	1047	0	1	8	93
								1136	9									
*03	31527	X	5867	-0-		-25660	-0-	368	1	5048	2	Y	410	444	0	6	1	52
								451	9					1	8			
*04	30510	X	6268	-0-		-24242	-0-	391	1	4407	2	Y	1336	1284	0	2	8	102
								1470	9									
*05	31527	X	6954	-0-		-24573	-0-	406	1	4457	2	Y	1886	1856	0	3	8	129
								16	4	2075	9							
*06	30510	X	6892	-0-		-23618	-0-	413	1	4422	2	Y	1855	1849	0	3	8	132
								16	4	2041	9							
*07	5892	X	5892	-0-		-0-	-0-	488	1	3498	3	Y	1720	1713	0	3	8	136
								14	4	1892	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		11064	-0-		11064	687387	312	1	6915	2	Y	3488	3457	0			159
								3837	9									
03	14B2 EXT		11643	-0-		11643	699030	366	1	7381	2	Y	3542	3458	0			243
								3896	9									
04	14B2 EXT		9752	-0-		9752	708782	354	1	5886	2	Y	3193	3276	0			160
								3512	9									
05	14B2 EXT		10547	-0-		10547	719329	346	1	6500	2	Y	3325	3320	0	3	8	162
								43	4	3658	9							
06	14B2 EXT		9925	-0-		9925	729254	351	1	6202	2	Y	3028	3001	0	3	8	186
								41	4	3331	9							
07	14B2 EXT		9647	-0-		9647	738901	382	1	6045	3	Y	2890	2903	0	3	8	170
								41	4	3179	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21336	X	11214	-0-		-10122	-0-	499	1	7843	2	Y	2611	2598	0			100
								2872	9									
03	23622	X	11256	-0-		-12366	-0-	524	1	7649	2	Y	2803	2677	0			226
								3083	9									
04	22860	X	9140	-0-		-13720	-0-	490	1	5882	2	Y	2516	2609	0			133
								2768	9									
05	23622	X	7967	-0-		-15655	-0-	495	1	4824	2	Y	2387	2399	0	3	8	118
								22	4	2626	9							
06	22860	X	7713	-0-		-15147	-0-	515	1	4877	2	Y	2092	2081	0	2	8	127
								20	4	2301	9							
07	10000	X	10000	-0-		-0-	-0-	520	1	7280	3	Y	1980	1979	0	2	8	126
								22	4	2178	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29932	X	10125	-0-		-19807	-0-	458	1	6783	2	Y	2622	2610	0			100
								2884	9									
03	33139	X	11748	-0-		-21391	-0-	527	1	7984	2	Y	2943	2806	0			237
								3237	9									
04	32070	X	10986	-0-		-21084	-0-	466	1	7561	2	Y	2690	2785	0			142
								2959	9									
05	33139	X	10560	-0-		-22579	-0-	513	1	6862	2	Y	2871	2869	0	3	8	141
								27	4	3158	9							
06	32070	X	9712	-0-		-22358	-0-	526	1	6037	2	Y	2838	2804	0	3	8	172
								27	4	3122	9							
07	9363	X	9363	-0-		-0-	-0-	522	1	5836	3	Y	2707	2704	0	3	8	172
								27	4	2978	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	7207	-0-	7207	639533	77	1	5388	2	Y	1584	1549	0			112
							1742	9									
03	0	W	7382	-0-	7382	646915	26	1	5487	2	Y	1699	1673	0	1	8	137
							1869	9									
04	0	W	6920	-0-	6920	653835	81	1	5178	2	Y	1510	1545	0			102
							1661	9									
05	0	W	6874	-0-	6874	660709	78	1	5043	2	Y	1576	1571	0			107
							19	4	1734	9							
06	0	W	7540	-0-	7540	668249	111	1	5613	2	Y	1633	1633	0	1	8	106
							20	4	1796	9							
07	0	W	7116	-0-	7116	675365	199	1	5171	3	Y	1570	1605	0	1	8	70
							19	4	1727	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	8375	-0-	8375	656367	106	1	5601	2	Y	2425	2362	0	1	8	171
							2668	9									
03	0	W	8463	-0-	8463	664830	27	1	5921	2	Y	2286	2271	0	1	8	185
							2515	9									
04	0	W	7680	-0-	7680	672510	75	1	5360	2	Y	2041	2087	0	1	8	138
							2245	9									
05	0	W	7630	-0-	7630	680140	89	1	5227	2	Y	2083	2078	0	1	8	142
							23	4	2291	9							
06	0	W	8046	-0-	8046	688186	124	1	5566	2	Y	2120	2124	0	1	8	137
							24	4	2332	9							
07	0	W	7514	-0-	7514	695700	238	1	5011	3	Y	2038	2083	0	1	8	91
							23	4	2242	9							

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	2323	-0-	2323	945621	791	1	1074	2	Y	376	338	0	1	8	245
							44	4	414	9							
*09	0	W	2493	-0-	2493	948114	688	1	1390	2	Y	340	318	0			267
							41	4	374	9							
*10	0	W	2157	-0-	2157	950271	539	1	1247	2	Y	337	327	0			277
							371	9									
*11	0	W	1609	-0-	1609	951880	518	1	755	2	Y	305	413	0			169
							336	9									
*12	0	W	1474	-0-	1474	953354	466	1	709	2	Y	272	261	0			180
							299	9									
*01	0	W	1914	-0-	1914	955268	454	1	1192	2	Y	244	234	0			190
							268	9									
*02	0	W	2863	-0-	2863	958131	285	1	2219	2	Y	326	343	0			173
							359	9									
*03	0	W	2785	-0-	2785	960916	218	1	2121	2	Y	405	316	0			262
							446	9									
*04	0	W	2083	-0-	2083	962999	79	1	1671	2	Y	303	196	0			369
							333	9									
*05	0	W	895	-0-	895	963894	22	1	749	2	Y	102	181	0			290
							12	4	112	9							
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	963894					Y	-0-	290	0			-0-
07	0	W	2685	-0-	2685	966579	47	1	1302	3	Y	1187	1176	0	1	8	10
							30	4	1306	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	6163	-0-	6163	515043	84	1	3373	2	Y	2460	2406	0	90	1	46
							2706	9					2	8			
03	0	W	6677	-0-	6677	521720	84	1	3807	2	Y	2533	2400	0	2	8	177
							2786	9									
04	0	W	6667	-0-	6667	528387	71	1	3967	2	Y	2390	2524	0	2	8	41
							2629	9									
05	0	W	7572	-0-	7572	535959	68	1	4862	2	Y	2371	2383	0	2	8	27
							34	4	2608	9							
06	0	W	8008	-0-	8008	543967	64	1	5602	2	Y	2101	2060	0	3	8	65
							31	4	2311	9							
07	0	W	8492	-0-	8492	552459	57	1	6185	3	Y	2016	2043	0	3	8	35
							32	4	2218	9							

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	558	3	15	4	Y	-0-	1	1			167
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	447	3	64	4	Y	1	2	1			166
							1	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	419	3	72	4	Y	11	7	1	4	8	166
							12	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	520	3	153	4	Y	379	462	1			83
							417	9									
*06	510	N	490	-0-	-20	-0-	373	2	108	4	Y	8	4	1			87
							9	9									
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	9	1	351	2	Y	19	23	1	2	8	81
							100	4	21	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	873	-0-	-266	-0-	702	3	97	4	Y	67	4	1			154
							74	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	100	1	708	3	Y	45	170	1			29
							50	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	693	3	110	4	Y	90	32	1			87
							99	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	620	3	198	4	Y	67	1	1			153
							74	9									
*06	840	N	613	-0-	-227	-0-	127	1	436	2	Y	45	154	1			44
							50	9									
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	659	2	195	4	Y	51	1	1			94
							56	9									

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26852	X	21880	-0-	-4972	-0-	1210	1	18132	3	Y	983	975	1			97
							1457	4	1081	9							
03	28024	X	23444	-0-	-4580	-0-	1300	1	19498	3	Y	1099	1153	1			43
							1437	4	1209	9							
04	25500	X	21545	-0-	-3955	-0-	17400	3	2871	4	Y	1158	1128	1			73
							1274	9									
05	24614	X	22298	-0-	-2316	-0-	4000	1	16392	3	Y	790	782	1			81
							1037	4	869	9							
*06	23820	X	21046	-0-	-2774	-0-	3250	1	15610	2	Y	820	853	1			48
							1284	4	902	9							
07	24211	X	20646	-0-	-3565	-0-	1327	1	15104	2	Y	822	788	1			82
							3311	4	904	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46620	X	32730	-0-		-13890		-0-	27395	3	3992	4	Y	1221	1214	1			99
									1343	9									
03	49321	X	34119	-0-		-15202		-0-	2600	1	28640	3	Y	1322	1375	1			46
									1425	4	1454	9							
04	43830	X	31836	-0-		-11994		-0-	3009	1	26070	3	Y	1292	1263	1			75
									1336	4	1421	9							
05	39029	X	32174	-0-		-6855		-0-	23514	3	7331	4	Y	1208	1203	1			80
									1329	9									
*06	37770	X	30504	-0-		-7266		-0-	561	1	22712	2	Y	1087	1119	1			48
									6035	4	1196	9							
07	36239	X	30223	-0-		-6016		-0-	1327	1	22560	2	Y	972	938	1			82
									5267	4	1069	9							

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93884	X	40753	-0-		-53131		-0-	3410	1	33398	3	Y	2260	2260	1			96
									1459	4	2486	9							
03	103943	X	40565	-0-		-63378		-0-	2889	1	33301	3	Y	2353	2401	1			48
									1787	4	2588	9							
04	100590	X	35828	-0-		-64762		-0-	3350	1	29062	3	Y	1855	1827	1			76
									1375	4	2041	9							
05	51460	X	33378	-0-		-18082		-0-	1758	1	24202	3	Y	1596	1591	1			81
									5662	4	1756	9							
*06	49800	X	28469	-0-		-21331		-0-	560	1	20910	2	Y	1338	1371	1			48
									5527	4	1472	9							
07	45105	X	27229	-0-		-17876		-0-	1327	1	20036	2	Y	1218	1184	1			82
									4526	4	1340	9							

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42658	X	42658	-0-		-0-		-0-	35157	3	5123	4	Y	2162	2161	1			94
									2378	9									
03	42611	X	42611	-0-		-0-		-0-	35376	3	4968	4	Y	2061	2110	1			45
									2267	9									
04	37934	X	37934	-0-		-0-		-0-	30951	3	5044	4	Y	1763	1733	1			75
									1939	9									
05	36694	X	36694	-0-		-0-		-0-	26686	3	8263	4	Y	1586	1581	1			80
									1745	9									
*06	33255	X	33255	-0-		-0-		-0-	560	1	24563	2	Y	1405	1437	1			48
									6586	4	1546	9							
07	31767	X	31767	-0-		-0-		-0-	1327	1	23561	2	Y	1201	1168	1			81
									5558	4	1321	9							

SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267736	X	36455	-0-		-231281		-0-	1503	1	28735	2	N	4939	4917	1			521
									784	4	5433	9							
03	56079	X	37201	-0-		-18878		-0-	1487	1	29195	2	N	4769	4909	1			381
									1273	4	5246	9							
04	54270	X	32632	-0-		-21638		-0-	1312	1	25999	2	N	4055	4369	1			67
									860	4	4461	9							
05	56079	X	30966	-0-		-25113		-0-	1640	1	24275	2	N	3993	3384	1	4	8	672
									659	4	4392	9							
06	54270	X	27843	-0-		-26427		-0-	1237	1	22076	2	N	3678	3731	1	3	8	616
									484	4	4046	9							
07	40362	X	NO RPT	-0-		-40362		-0-					N	NO RPT					616

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32285	X	7339	-0-	-24946	-0-	7328 9	2 9	2	4	N	8	170	1			115
03	9424	X	7364	-0-	-2060	-0-	7361	2	3	9	N	3					118
04	9120	X	6042	-0-	-3078	-0-	6040	2	2	9	N	2					120
05	8432	X	4831	-0-	-3601	-0-	4830	2	1	9	N	1					121
06	8160	X	30	-0-	-8130	-0-	30	2			N	-0-					121
*07	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					121

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1093	-0-	-1707	1764	1006 86	2 9	1	4	N	78					197
03	2737	N	973	-0-	-1764	-0-	929	2	44	9	N	40					237
04	1260	N	30	-0-	-1230	-0-	30	2			N	-0-					237
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1325	2	66	9	N	60					297
06	930	N	664	-0-	-266	-0-	588 74	2 9	2	4	N	67	187	1			177
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	971 79	2 9	3	4	N	72					249

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30166	X	7863	-0-	-22303	-0-	7863	2			Y	-0-					157
03	7161	X	5367	-0-	-1794	-0-	5366	2	1	4	Y	-0-	156	1			1
04	6930	X	3095	-0-	-3835	-0-	3092	2	1	4	Y	2					3
							2	9									
05	8711	X	4578	-0-	-4133	-0-	4578	2			Y	-0-					3
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					3
*07	8711	X	5685	-0-	-3026	-0-	5685	2			Y	-0-					3

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20427	X	7922	-0-	-12505	-0-	7767	2	1	4	N	140	188	1			213
							154	9									
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7279	2	3	4	N	118	162	1			169
							130	9									
04	6300	X	5733	-0-	-567	-0-	5438	2	2	4	N	266	177	1			258
							293	9									
05	6510	X	122	-0-	-6388	-0-	118	2	4	9	N	4	4	8			258
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8242	2	1	4	N	129	183	1			204
							142	9									
*07	6510	X	4333	-0-	-2177	-0-	4287	2	46	9	N	42	177	1			69

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5779	X	5124	-0-	-655	-0-	5056	2	1	4	N	61					244
							67	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5733	2	2	4	N	51					295
							56	9									
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6523	2	2	4	N	48					343
							53	9									
05	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6019	2	2	4	N	39	173	1			209
							43	9									
06	5610	X	4295	-0-	-1315	-0-	4266	2	1	4	N	25					234
							28	9									
*07	6324	X	4592	-0-	-1732	-0-	4517	2	1	4	N	67					301
							74	9									

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24248	X	4177	-0-	-20071	-0-	4177	2			N	-0-					62
03	5797	X	5189	-0-	-608	-0-	5189	2			N	-0-					62
04	5610	X	4933	-0-	-677	-0-	4933	2			N	-0-					62
05	5797	X	4696	-0-	-1101	-0-	4696	2			N	-0-					62
06	5280	X	3194	-0-	-2086	-0-	3194	2			N	-0-					62
*07	5177	X	26	-0-	-5151	-0-	10	2	1	4	N	14					76
							15	9									

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19252	X	1874	-0-	-17378	-0-	1870	2	4	9	Y	4					219
03	5208	X	1374	-0-	-3834	-0-	1303	2	1	4	Y	64	202	1			81
							70	9									
04	5040	X	3482	-0-	-1558	-0-	3389	2	1	4	Y	84					165
							92	9									
05	4557	X	2871	-0-	-1686	-0-	2870	2	1	9	Y	1					166
06	3120	X	2259	-0-	-861	-0-	2259	2			Y	-0-					166
*07	3596	X	171	-0-	-3425	-0-	171	2			Y	-0-					166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11793	X	-0-	-0-	-11793	-0-					Y	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6235	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-					-0-
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	3003	-0-	-3867	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
*07	6231	X	2874	-0-	-3357	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	3	32	9	N	29	112	1			12
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					12
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1080	3	17	9	N	15					27
05	1240	N	440	-0-	-800	-0-	440	3			N	-0-					27
06	1170	N	270	-0-	-900	-0-	2	1	256	3	N	11					38
							12	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					38

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1557	-0-	-1075	-0-	1506	2	51	9	N	46					90
03	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	2578	2			N	-0-					90
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2809	2	153	9	N	139	219	1			10
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					10
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2888	2	155	9	N	141	78	1			73
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					73

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4302	2	31	9	N	28	78	1			100
03	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8465	2	166	9	N	151	81	1			170
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3931	2	254	9	N	231	191	1			210
05	4650	X	3263	-0-	-1387	-0-	3021	2	242	9	N	220	295	1			135
06	4500	X	3361	-0-	-1139	-0-	3159	2	202	9	N	184	201	1			118
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					118

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					182
*09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					182
*10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					182
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			72
*12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					72
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	N	111	111	1			-0-
							44	4	122	9							
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	190	190	1			-0-
							65	4	209	9							
*04	420	N	219	-0-	-201	-0-	12	1	207	9	N	188	188	1			-0-
05	620	N	491	-0-	-129	-0-	2	1	47	3	N	402	215	1			187
							442	9									
*06	660	N	4	-0-	-656	-0-	4	3			N	-0-					187
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	12	-0-	-100	-0-	12	4			N	-0-					-0-
*03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	77	1	4720	3	N	-0-					-0-
*04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	60	1	614	9	N	558	558	1			-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	176					176
							194	9									
*06	3810	X	316	-0-	-3494	-0-	17	1	293	3	N	5	52	1			129
							6	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					129

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1691	3	320	9	N	291	418	1			130
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	239	146	1			223
04	1770	N	1088	-0-	-682	-0-	134	1	766	3	N	171	157	1			237
							188	9									
05	1860	N	615	-0-	-1245	-0-	124	1	422	3	N	63	130	1			170
							69	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	574	1	374	3	N	238	259	1			149
							262	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					149

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	827	-0-	-545	-0-	552	1	38	3	N	215	183	1			119
							237	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1197	1	59	9	N	54					173
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	313	1	722	3	N	5	124	1			54
							6	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					54
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1204	3	26	9	N	24					78
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					78

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	N	108	108	1			-0-
							28	4	119	9							
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	367	367	1			-0-
							100	4	404	9							
04	1230	N	192	-0-	-1038	-0-	2	1	190	9	N	173	173	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	595	211	1			384
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	607	846	1			145
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	18	1	942	3	N	197	197	1			-0-
							217	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	17	1	1021	3	N	191	191	1			-0-
							210	9									
*04	1140	N	210	-0-	-930	-0-	11	1	199	9	N	181	181	1			-0-
05	1178	N	320	-0-	-858	-0-	5	1	124	3	N	174	62	1			112
							191	9									
*06	1140	N	514	-0-	-626	-0-	13	1	227	3	N	249	211	1			150
							274	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					150

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	440	3	N	-0-					117
							32	4									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	15	1	937	3	N	186	186	1			117
							219	4	205	9							
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					117
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	880	3	N	412	354	7			175
							453	9									
*06	660	N	262	-0-	-398	-0-	13	1	214	3	N	32	43	1			164
							35	9									
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					164

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	138	138	1			-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	56	4	232	9	N	211	211	1			-0-
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	127	127	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	310	1			221
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	98	270	1			49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	334	-0-	-310	-0-	2	1	80	3	N	186	186	1			-0-
							47	4	205	9							
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	510	3	N	185	185	1			-0-
							49	4	204	9							
*04	1110	N	166	-0-	-944	-0-	14	1	152	9	N	138	138	1			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	N	488	293	1			195
							537	9									
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	143	226	1			112
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					112

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1384	-0-	-184	-0-	123	1	873	3	Y	353	383	1			97
							388	9									
03	3100	N	3575	-0-	475	475	3213	3	362	9	Y	329	311	1			115
04	2534	N	2059	-0-	-475	-0-	1751	3	308	9	Y	280	342	1			53
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2070	3	338	9	Y	307	272	1			88
06	1830	X	1335	-0-	-495	-0-	417	1	547	3	Y	337	343	1			82
							371	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	80	86	1			177
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	103	153	1			127
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	102	101	1			128
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	3	61	9	N	55	85	1			98
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	506	3	245	9	N	223	189	1			132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	3389	1	231	3	N	729	592	1			205
							802	9									
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4415	1	696	9	N	633	593	1			245
04	4170	X	2622	-0-	-1548	-0-	718	1	1661	3	N	221	304	1			162
							243	9									
05	4774	X	3223	-0-	-1551	-0-	2890	3	333	9	N	303	110	1			355
06	4620	X	2197	-0-	-2423	-0-	1808	3	389	9	N	354	597	1			112
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					112

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	N	45					174
							50	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	2	N	42	189	1			27
							46	9									
04	2190	N	1536	-0-	-654	-0-	76	1	1427	2	N	30					57
							33	9									
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	79	1	1477	2	N	32					89
							35	9									
06	1380	X	1007	-0-	-373	-0-	76	1	917	2	N	13					102
							14	9									
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					102

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	23	1			-0-
03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	267	2	374	9	N	340	196	1			144
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	349	2	349	9	N	317	385	1			76
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	820	1	170	2	N	319	59	1			312
							351	9									
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	949	1	314	2	N	400	611	1			101
							440	9									
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	564	1	247	2	N	433	398	1			136
							476	9									
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	753	1	533	2	N	414	375	1			175
							455	9									
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	401	1	261	2	N	207	318	1			64
							228	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	105	-0-	-1166	-0-	1	1	9	3	Y	86	93	0			2
							95	9									
*01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	512	504	0			8
							1	4	563	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	40	1	557	3	Y	472	473	0			7
							5	4	519	9							
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	189	192	0			4
							1	4	208	9							
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	674	3	Y	555	548	0			11
							5	4	611	9							
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	Y	520	519	0			12
							9	4	572	9							
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	390	395	0			7
							3	4	429	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2353					Y	-0-					-0-
*01	2800	N	1503	-0-	-1297	1056	36	1	695	3	Y	697	684	0			13
							5	4	767	9							
*02	1769	N	713	-0-	-1056	-0-	30	1	614	3	Y	60	72	0			1
							3	4	66	9							
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	Y	101	99	0			3
							3	4	111	9							
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	336	335	0			4
							3	4	370	9							
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	319	318	0			5
							3	4	351	9							
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	429	417	0			17
							4	4	472	9							
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	Y	339	350	0			6
							3	4	373	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	287	1	1034	3	Y	381	239	1			480
							121	4	419	9							
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	254	1	602	3	Y	129	366	1			243
							84	4	142	9							
04	1800	N	651	-0-	-1149	-0-	162	1	310	3	Y	121	241	1			123
							46	4	133	9							
05	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	342	1	827	3	Y	271	102	1			292
							123	4	298	9							
*06	1050	N	286	-0-	-764	-0-	114	1	47	3	Y	83	138	1			237
							34	4	91	9							
07	682	N	3	-0-	-679	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	991	-0-	-465	-0-	178	1	642	3	Y	71					228
							93	4	78	9							
03	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	275	1	651	3	Y	80	189	1			119
							110	4	88	9							
04	1170	X	727	-0-	-443	-0-	202	1	387	3	Y	62					181
							70	4	68	9							
05	1209	X	430	-0-	-779	-0-	97	1	234	3	Y	52					233
							42	4	57	9							
06	1080	X	694	-0-	-386	-0-	352	1	146	3	Y	69					302
							120	4	76	9							
07	1116	X	492	-0-	-624	-0-	154	1	234	3	Y	49	188	1			163
							50	4	54	9							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	793	-0-	-467	-0-	136	1	489	3	Y	102	191	1			184
							56	4	112	9							
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	55	1	130	3	Y	69					253
							18	4	76	9							
04	960	N	353	-0-	-607	-0-	86	1	164	3	Y	72	188	1			137
							24	4	79	9							
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	233	1	565	3	Y	96					233
							82	4	106	9							
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	433	1	179	3	Y	94	188	1			139
							125	4	103	9							
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	330	1	499	3	Y	65					204
							91	4	72	9							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	139	-0-	-1121	-0-	28	1	99	3	Y	-0-	68	1			144
							12	4									
03	1085	N	375	-0-	-710	-0-	68	1	161	3	Y	113	54	1			203
							22	4	124	9							
*04	900	N	428	-0-	-472	-0-	111	1	212	3	Y	67	65	1			205
							31	4	74	9							
*05	155	N	134	-0-	-21	-0-	35	1	86	3	Y	-0-	82	1			123
							13	4									
*06	360	N	45	-0-	-315	-0-	26	1	11	3	Y	-0-	78	1			45
							8	4									
*07	527	N	90	-0-	-437	-0-	32	1	49	3	Y	-0-	38	1			7
							9	4									

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	142	1	512	3	Y	36					234
							59	4	40	9							
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	208	1	494	3	Y	41					275
							69	4	45	9							
04	690	N	359	-0-	-331	-0-	106	1	203	3	Y	18					293
							30	4	20	9							
05	837	N	309	-0-	-528	-0-	84	1	203	3	Y	-0-					293
							22	4									
*06	780	N	704	-0-	-76	-0-	411	1	171	3	Y	-0-	157	1			136
							122	4									
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	201	1	305	3	Y	52					188
							57	4	57	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	14	39	1			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	131	1	311	3	Y	130	59	1			71
							44	4	143	9							
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	146	1	278	3	Y	128	91	1			108
							41	4	141	9							
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	84	3	Y	67	82	1			93
							13	4	74	9							
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	303	1	126	3	Y	193	218	1			68
							90	4	212	9							
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	345	1	523	3	Y	266	125	1			209
							98	4	293	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1737	-0-	-139	-0-	317	1	1140	3	Y	120	60	1			230
							148	4	132	9							
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	524	1	1240	3	Y	138	87	1			281
							190	4	152	9							
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	474	1	905	3	Y	80	90	1			271
							147	4	88	9							
*05	1922	N	1255	-0-	-667	-0-	321	1	778	3	Y	27	82	1			216
							126	4	30	9							
*06	2040	N	673	-0-	-1367	-0-	389	1	161	3	Y	-0-	90	1			126
							123	4									
*07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	93	108	1			111

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	22	1	80	3	Y	-0-	90	1			5
							9	4									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	131	1	310	3	Y	71	37	1			39
							43	4	78	9							
04	1050	N	106	-0-	-944	-0-	30	1	58	3	Y	8	41	1			6
							9	4	9	9							
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	11	3	Y	20	5	1			21
							1	4	22	9							
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	392	1	162	3	Y	111	80	1			52
							116	4	122	9							
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	52	1			-0-

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	286	1	1030	3	Y	153	168	1			113
							121	4	168	9							
03	1550	N	766	-0-	-784	-0-	189	1	447	3	Y	61	141	1			33
							63	4	67	9							
04	1230	N	172	-0-	-1058	-0-	51	1	98	3	Y	8	34	1			7
							14	4	9	9							
05	1612	N	138	-0-	-1474	-0-	32	1	77	3	Y	19	5	1			21
							8	4	21	9							
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	829	1	344	3	Y	204	136	1			89
							246	4	224	9							
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	32	1	48	3	Y	-0-	89	1			-0-
							9	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	85	1	306	3	Y	198	119	1			116
							36	4	218	9							
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	82	1	195	3	Y	99	161	1			54
							27	4	109	9							
04	360	N	115	-0-	-245	-0-	28	1	53	3	Y	24	58	1			20
							8	4	26	9							
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	24	15	1			29
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	196	1	81	3	Y	94	76	1			47
							58	4	103	9							
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	47	1			-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	521	-0-	-1103	-0-	107	1	383	3	Y	7	27	1			63
							23	4	8	9							
03	1488	N	1080	-0-	-408	-0-	298	1	705	3	Y	21	24	1			60
							54	4	23	9							
04	1320	N	201	-0-	-1119	-0-	65	1	125	3	Y	1	19	1			42
							10	4	1	9							
05	589	N	73	-0-	-516	-0-	20	1	48	3	Y	1	13	1			30
							4	4	1	9							
*06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	22	10	1			42
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	36	1			6

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	773	-0-	-767	-0-	155	1	559	3	Y	23	24	1			66
							34	4	25	9							
*03	1426	N	848	-0-	-578	-0-	239	1	566	3	Y	-0-	25	1			41
							43	4									
*04	1350	N	180	-0-	-1170	-0-	59	1	112	3	Y	-0-	16	1			25
							9	4									
*05	837	N	130	-0-	-707	-0-	36	1	87	3	Y	-0-	10	1			15
							7	4									
*06	840	N	321	-0-	-519	-0-	199	1	82	3	Y	-0-	9	1			6
							40	4									
*07	186	N	57	-0-	-129	-0-	21	1	32	3	Y	-0-	5	1			1
							4	4									

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	203	1	480	3	Y	159	72	1			87
							69	4	175	9							
04	2190	N	169	-0-	-2021	-0-	49	1	94	3	Y	11	89	1			9
							14	4	12	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	7	1			22
*06	900	N	229	-0-	-671	-0-	83	1	35	3	Y	78	61	1			39
							25	4	86	9							
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	39	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	240	1	866	3	Y	241	129	1			259
							101	4	265	9							
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	292	1	692	3	Y	76	197	1			138
							96	4	84	9							
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	257	1	490	3	Y	103	137	1			104
							72	4	113	9							
05	1612	N	1006	-0-	-606	-0-	230	1	556	3	Y	125	86	1			143
							82	4	138	9							
*06	1140	N	299	-0-	-841	-0-	164	1	68	3	Y	17	50	1			110
							48	4	19	9							
07	961	N	638	-0-	-323	-0-	202	1	306	3	Y	66					176
							57	4	73	9							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	28	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	209	1	751	3	Y	95	88	1			62
							90	4	105	9							
03	1178	N	979	-0-	-199	-0-	238	1	565	3	Y	87	101	1			48
							80	4	96	9							
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	348	1	664	3	Y	113	65	1			96
							100	4	124	9							
05	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	281	1	681	3	Y	85	73	1			108
							103	4	94	9							
*06	960	N	512	-0-	-448	-0-	248	1	103	3	Y	79	180	1			7
							74	4	87	9							
07	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	398	1	603	3	Y	78	24	1			61
							114	4	86	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3860	X	-0-	-0-	-3860	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	2290	1	2533	3	Y	321	406	1			342
							292	4	353	9							
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1890	1	1256	3	Y	385	335	1			392
							173	4	424	9							
04	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	1324	1	755	3	Y	362	371	1			383
							110	4	398	9							
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1861	1	1019	3	Y	517	427	1			473
							149	4	569	9							
*06	2760	X	1486	-0-	-1274	-0-	903	1	160	3	Y	282	454	1			301
							113	4	310	9							
07	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	1404	1	652	3	Y	342	130	1			513
							120	4	376	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1414	1	1564	3	Y	165	67	1			147
							181	4	182	9							
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1520	1	1010	3	Y	143	144	1			146
							139	4	157	9							
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	827	1	472	3	Y	89	139	1			96
							69	4	98	9							
05	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	1227	1	672	3	Y	107	103	1			100
							99	4	118	9							
*06	3150	X	1670	-0-	-1480	-0-	1224	1	216	3	Y	70	71	1			99
							153	4	77	9							
07	3255	X	2545	-0-	-710	-0-	1586	1	737	3	Y	78	43	1			134
							136	4	86	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	454	1	502	3	Y	98	79	1			83
							58	4	108	9							
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	510	1	339	3	Y	55	81	1			57
							47	4	61	9							
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	380	1	217	3	Y	30	54	1			33
							32	4	33	9							
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	523	1	286	3	Y	48	36	1			45
							42	4	53	9							
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	784	1	139	3	Y	31	39	1			37
							98	4	34	9							
*07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1152	1	535	3	Y	39	16	1			60
							98	4	43	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	1853	2	Y	350	417	1			1
							385	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	78	1	2283	2	Y	312	312	1			1
							343	9									
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	66	1	2097	2	Y	324	319	1			6
							356	9									
05	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	64	1	1943	2	Y	314	312	1			8
							345	9									
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	278	283	1			3
							306	9									
07	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	67	1	1896	2	Y	309	302	1			10
							340	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	237	1	5683	2	Y	779	834	1			3
							857	9									
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	211	1	6134	2	Y	666	668	1			1
							733	9									
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	171	1	5469	2	Y	370	364	1			7
							407	9									
05	5518	X	2487	-0-	-3031	-0-	72	1	2203	2	Y	193	195	1			5
							212	9									
06	5340	X	3004	-0-	-2336	-0-	93	1	2736	2	Y	159	162	1			2
							175	9									
07	5518	X	2710	-0-	-2808	-0-	82	1	2324	2	Y	276	269	1			9
							304	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	95	1	2286	2	Y	504	531	1			2
							554	9									
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	81	1	2354	2	Y	400	401	1			1
							440	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	70	1	2248	2	Y	277	273	1			5
							305	9									
05	2449	X	2333	-0-	-116	-0-	66	1	2008	2	Y	235	234	1			6
							259	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	Y	198	202	1			2
							218	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	241	235	1			8
							265	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	893	N	4	-0-	-889	-0-	1	1	2	2	Y	1					1
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	14	9	1			6
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	34	15	1			25
							37	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	Y	-0-	25	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	270	1	214	3	Y	9	11	1			4
							116	4	10	9							
03	837	N	241	-0-	-596	-0-	148	1	20	3	Y	5	6	1			3
							67	4	6	9							
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	67	1	22	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	75	1	24	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	730	1	2224	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	2389	-0-	-1734	-0-	325	1	2040	3	Y	22	14	1			8
							24	9									
04	3600	X	1668	-0-	-1932	-0-	286	1	1382	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	324	1	2666	3	Y	-0-					-0-
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	380	1	6251	3	Y	-0-					-0-
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	657	1	6080	2	Y	14	2	1			12
							15	9									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1088	-0-	-1096	-0-	237	1	801	3	Y	45	36	1			31
							50	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	756	1	1948	3	Y	144	125	1			50
							158	9									
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	728	1	1658	3	Y	134	81	1			103
							147	9									
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	761	1	1591	3	Y	90					193
							99	9									
06	2760	X	2211	-0-	-549	-0-	816	1	1338	3	Y	52	167	1			78
							57	9									
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	6901	1	1411	3	Y	66					144
							73	9									

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	312	-0-	-2488	433	66	1	214	3	Y	3	2	1			1
							29	4	3	9							
03	682	N	173	-0-	-509	-0-	83	1	20	3	Y	30	16	1			15
							37	4	33	9							
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	137	1	70	4	Y	35	26	1			24
							39	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	167	1	93	4	Y	4	26	1			2
							4	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	114	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
							66	4									
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	95	1	24	3	Y	-0-					-0-
							46	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	305	1	1034	3	Y	45	48	1			31
							50	9									
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	751	1	1934	3	Y	89	89	1			31
							98	9									
04	2670	X	946	-0-	-1724	-0-	275	1	627	3	Y	40	40	1			31
							44	9									
05	2759	X	1060	-0-	-1699	-0-	333	1	697	3	Y	27					58
							30	9									
06	2670	X	1246	-0-	-1424	-0-	464	1	760	3	Y	20	50	1			28
							22	9									
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3144	1	643	3	Y	4					32
							4	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

02	2800	N	2333	-0-	-467	12486	214	1	1999	3	Y	66	64	1			7
							47	4	73	9							
03	3100	N	4015	-0-	915	13401	378	1	3341	3	Y	267	250	1			24
							2	4	294	9							
04	3000	N	3774	-0-	774	14175	341	1	3261	3	Y	152	150	1			26
							5	4	167	9							
05	3100	N	3731	-0-	631	14806	320	1	3404	3	Y	-0-	26	1			-0-
							7	4									
06	18298	X	3492	-0-	-14806	-0-	365	1	2984	3	Y	120	112	1			8
							11	4	132	9							
07	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	234	1	2190	3	Y	131	124	1			15
							144	9									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	366	1	1241	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	630	1	1624	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2850	X	1058	-0-	-1792	-0-	320	1	730	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					5
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					1

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	276	1	2584	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	318	1	2812	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	129	1	1234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	277	1	2260	3	Y	39	37	1			2
							8	4	43	9							
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	528	1	4963	3	Y	12	13	1			1
							1	4	13	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1628	-0-	-836	-0-	371	1	1257	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	659	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	611	1	1392	3	Y	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	589	1	1230	3	Y	5					5
							6	9									
06	2280	X	2271	-0-	-9	-0-	858	1	1407	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	5998	1	1226	3	Y	2					7
							2	9									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	202	1	614	3	Y	2					2
							2	9									
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	730	1	4573	3	Y	70	48	1			24
							77	9									
04	2610	X	174	-0-	-2436	-0-	28	1	134	3	Y	11	28	1			7
							12	9									
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	5220	X	12	-0-	-5208	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	48	-0-	-5346	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	927	-0-	-641	-0-	88	1	820	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	189	1	1667	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	187	1	1794	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	192	1	2041	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	255	1	2085	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	129	1	1213	3	Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	2573	-0-	-1991	-0-	622	1	1894	3	Y	52					73
							57	9									
03	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	651	1	4078	3	Y	51	106	1			18
							56	9									
04	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	687	1	3322	3	Y	53	36	1			35
							58	9									
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	509	1	4190	3	Y	110	68	1			77
							121	9									
06	4620	X	2962	-0-	-1658	-0-	216	1	2663	3	Y	75	93	1			59
							83	9									
07	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	390	1	3612	2	Y	167	78	1			148
							184	9									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	262	1	888	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	2294	N	1562	-0-	-732	-0-	437	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2104	-0-	-206	-0-	642	1	1462	3	Y	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	782	1	1634	3	Y	9					9
							10	9									
06	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	488	1	800	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
07	3100	N	8922	-0-	5822	5822	7408	1	1514	3	Y	-0-					3

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	7	-0-	-3062	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	127	1	3579	3	Y	22	5	1			17
							24	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	350	1	3235	2	Y	37	21	1			33
							41	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2586	N	1025	-0-	-1561	-0-	68	1	807	3	Y	135	151	1			36
							1	4	149	9							
03	899	N	464	-0-	-435	-0-	37	1	302	3	Y	114	106	1			44
							125	9									
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-					44
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	908	3	Y	224	216	1			52
							191	4	246	9							
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	308	3	Y	185	204	1			33
							204	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	312	1	120	3	Y	222	200	1			55
							244	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1783	-0-	-1017	7001	169	1	1576	3	Y	1	1	1			-0-
							37	4	1	9							
03	3100	N	1639	-0-	-1461	5540	166	1	1469	3	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
04	3000	N	1148	-0-	-1852	3688	108	1	1036	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
05	3100	N	1465	-0-	-1635	2053	125	1	1335	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
06	2998	N	945	-0-	-2053	-0-	103	1	837	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1039	3	Y	65	58	1			7
							72	9									

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	832	1	7782	3	Y	1787	1659	1			179
							183	4	1966	9							
03	15004	X	10925	-0-	-4079	-0-	1109	1	9809	3	Y	-0-	179	1			-0-
							7	4									
04	14520	X	10224	-0-	-4296	-0-	967	1	9243	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	15004	X	10228	-0-	-4776	-0-	876	1	9332	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	13020	X	10513	-0-	-2507	-0-	1093	1	8935	3	Y	410	384	1			26
							34	4	451	9							
07	11904	X	10287	-0-	-1617	-0-	932	1	8760	3	Y	539	505	1			60
							2	4	593	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	4991	-0-	-833	-0-	1218	1	3709	3	Y	58					99
							64	9									
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1160	1	7267	3	Y	57	136	1			20
							63	9									
04	6630	X	4579	-0-	-2051	-0-	778	1	3759	3	Y	38	33	1			25
							42	9									
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	811	1	6674	3	Y	57	43	1			39
							63	9									
06	7440	X	4812	-0-	-2628	-0-	355	1	4373	3	Y	76	55	1			60
							84	9									
07	7688	X	4219	-0-	-3469	-0-	406	1	3760	2	Y	48	66	1			42
							53	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5751	-0-	-269	-0-	516	1	4831	3	Y	264	238	1			26
							114	4	290	9							
03	7440	X	6706	-0-	-734	-0-	676	1	5974	3	Y	47	69	1			4
							4	4	52	9							
04	7200	X	6314	-0-	-886	-0-	593	1	5667	3	Y	42	39	1			7
							8	4	46	9							
05	7440	X	6391	-0-	-1049	-0-	544	1	5802	3	Y	29	33	1			3
							13	4	32	9							
06	6480	X	6328	-0-	-152	-0-	680	1	5555	3	Y	65	64	1			4
							21	4	72	9							
07	6696	X	6034	-0-	-662	-0-	550	1	5173	3	Y	282	255	1			31
							1	4	310	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3145	-0-	-467	-0-	762	1	2320	3	Y	57					96
							63	9									
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	674	1	4222	3	Y	46	126	1			16
							51	9									
04	3930	X	2652	-0-	-1278	-0-	448	1	2165	3	Y	35	28	1			23
							39	9									
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	Y	17	28	1			12
							19	9									
06	4650	X	3471	-0-	-1179	-0-	261	1	3210	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	4805	X	2931	-0-	-1874	-0-	286	1	2644	2	Y	1					1
							1	9									

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	412	1	158	3	Y	-0-					-0-

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2163	-0-	-553	-0-	203	1	1902	3	Y	12	16	1			1
							45	4	13	9							
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	358	1	3162	3	Y	66	61	1			6
							2	4	73	9							
04	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	268	1	2566	3	Y	58	54	1			10
							4	4	64	9							
05	3255	X	586	-0-	-2669	-0-	50	1	535	3	Y	-0-	10	1			-0-
							1	4									
06	3480	X	470	-0-	-3010	-0-	51	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	3596	X	408	-0-	-3188	-0-	39	1	369	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1932	-0-	-476	-0-	179	1	1670	3	Y	40	39	1			4
							39	4	44	9							
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	368	1	3256	3	Y	181	169	1			16
							2	4	199	9							
04	3030	X	3001	-0-	-29	-0-	283	1	2706	3	Y	7	22	1			1
							4	4	8	9							
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	295	1	3141	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
06	3690	X	3216	-0-	-474	-0-	349	1	2856	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	299	1	2801	3	Y	67	60	1			7
							74	9									

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	X	228	-0-	-146	-0-	57	1	93	2	Y	71	12	1			60
							78	9									
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	82	107	1			35
							90	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	75	1			109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	118	1			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35907	X	3792	-0-	-32115	-0-	1443	1	2349	2	Y	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	2124	1	3212	2	Y	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1116	1	2441	2	Y	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1110	1	2238	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3245	-0-	-983	-0-	786	1	2393	3	Y	60					108
							66	9									
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	677	1	4242	3	Y	11	115	1			4
							12	9									
04	4710	X	4000	-0-	-710	-0-	678	1	3278	3	Y	40	18	1			26
							44	9									
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	695	1	5717	3	Y	16	31	1			11
							18	9									
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	363	1	4461	3	Y	26	17	1			20
							29	9									
07	4929	X	3568	-0-	-1361	-0-	348	1	3218	2	Y	2	21	1			1
							2	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	68	-0-	-1192	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	868	N	20	-0-	-848	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	202	1	1800	3	Y	458	352	1			106
							378	4	504	9							
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	10	114	1			2
							11	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	273	1	3235	3	Y	615	582	1			164
							4	4	677	9							
03	7223	X	492	-0-	-6731	-0-	37	1	301	3	Y	140	250	1			54
							154	9									
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					54
05	7223	X	5570	-0-	-1653	-0-	443	1	3940	3	Y	326	304	1			76
							828	4	359	9							
06	6570	X	2238	-0-	-4332	-0-	303	1	1478	3	Y	415	417	1			74
							457	9									
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	97	147	1			24

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2562	-0-	-1302	-0-	198	1	2361	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	3503	X	705	-0-	-2798	-0-	77	1	627	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	647	1	5756	3	Y	-0-					-0-
							1209	4									
06	3330	X	1238	-0-	-2092	-0-	209	1	1022	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	1343	1	517	3	Y	182	138	1			45
							200	9									

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1520	-0-	-1532	-0-	118	1	1400	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	4836	X	1517	-0-	-3319	-0-	167	1	1348	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4680	X	10	-0-	-4670	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	128	-0-	-4708	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	1620	X	218	-0-	-1402	-0-	37	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1265	-0-	-409	-0-	842	1	324	3	Y	90	68	1			22
							99	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	19	1	7	3	Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

02	8232	X	3085	-0-	-5147	-0-	281	1	2623	3	Y	109	120	1			11
							61	4	120	9							
03	6913	X	4057	-0-	-2856	-0-	392	1	3467	3	Y	178	173	1			16
							2	4	196	9							
04	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	321	1	3072	3	Y	212	192	1			36
							5	4	233	9							
05	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	297	1	3164	3	Y	195	212	1			19
							7	4	215	9							
06	3930	X	3420	-0-	-510	-0-	363	1	2963	3	Y	75	89	1			5
							11	4	83	9							
07	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	349	1	3278	3	Y	71	68	1			8
							78	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

02	7112	X	2090	-0-	-5022	-0-	190	1	1780	3	Y	71	89	1			7
							42	4	78	9							
03	5332	X	3333	-0-	-1999	-0-	308	1	2725	3	Y	271	253	1			25
							2	4	298	9							
04	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	223	1	2132	3	Y	192	184	1			33
							3	4	211	9							
05	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	215	1	2297	3	Y	185	200	1			18
							5	4	204	9							
06	3240	X	2476	-0-	-764	-0-	253	1	2065	3	Y	137	146	1			9
							7	4	151	9							
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	256	1	2400	3	Y	144	137	1			16
							158	9									

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

02	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	1318	1	12325	3	Y	340	386	1			34
							290	4	374	9							
03	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	1680	1	14860	3	Y	728	696	1			66
							11	4	801	9							
04	17910	X	12531	-0-	-5379	-0-	1135	1	10850	3	Y	482	466	1			82
							16	4	530	9							
05	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	1541	1	16418	3	Y	708	720	1			70
							35	4	779	9							
06	17910	X	17033	-0-	-877	-0-	1794	1	14661	3	Y	475	515	1			30
							55	4	523	9							
07	17360	X	16189	-0-	-1171	-0-	1512	1	14204	3	Y	428	410	1			48
							2	4	471	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15204	X	14795	-0-		-409	-0-	1370	1	12813	3	Y	282	309	1			28
								302	4	310	9							
03	18600	X	18432	-0-		-168	-0-	1790	1	15830	3	Y	728	690	1			66
								11	4	801	9							
04	18000	X	13281	-0-		-4719	-0-	1201	1	11487	3	Y	523	500	1			89
								18	4	575	9							
05	18600	X	16437	-0-		-2163	-0-	1356	1	14455	3	Y	541	577	1			53
								31	4	595	9							
06	17850	X	12482	-0-		-5368	-0-	1319	1	10784	3	Y	307	341	1			19
								41	4	338	9							
07	18445	X	15380	-0-		-3065	-0-	1442	1	13542	3	Y	358	337	1			40
								2	4	394	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16856	X	9502	-0-		-7354	-0-	872	1	8154	3	Y	258	288	1			26
								192	4	284	9							
03	18383	X	17031	-0-		-1352	-0-	1656	1	14648	3	Y	652	619	1			59
								10	4	717	9							
04	17790	X	12472	-0-		-5318	-0-	1130	1	10809	3	Y	469	448	1			80
								17	4	516	9							
05	14632	X	11717	-0-		-2915	-0-	967	1	10309	3	Y	381	423	1			38
								22	4	419	9							
06	16470	X	10358	-0-		-6112	-0-	1094	1	8943	3	Y	261	282	1			17
								34	4	287	9							
07	17019	X	14827	-0-		-2192	-0-	1389	1	13049	3	Y	352	330	1			39
								2	4	387	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25984	X	23435	-0-		-2549	-0-	2171	1	20303	3	Y	439	460	1			44
								478	4	483	9							
03	31496	X	27590	-0-		-3906	-0-	2697	1	23843	3	Y	940	899	1			85
								16	4	1034	9							
04	30480	X	27090	-0-		-3390	-0-	2459	1	23511	3	Y	985	902	1			168
								36	4	1084	9							
05	31496	X	27047	-0-		-4449	-0-	2229	1	23762	3	Y	914	992	1			90
								51	4	1005	9							
06	26700	X	26640	-0-		-60	-0-	2810	1	22971	3	Y	702	747	1			45
								87	4	772	9							
07	27993	X	25606	-0-		-2387	-0-	2396	1	22512	3	Y	631	606	1			70
								4	4	694	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14224	X	12564	-0-		-1660	-0-	1135	1	10608	3	Y	520	567	1			52
								249	4	572	9							
03	16275	X	14810	-0-		-1465	-0-	1402	1	12403	3	Y	905	875	1			82
								9	4	996	9							
04	15750	X	12687	-0-		-3063	-0-	1120	1	10714	3	Y	760	712	1			130
								17	4	836	9							
05	27054	X	27054	-0-		-0-	-0-	2133	1	22736	3	Y	1942	1880	1			192
								49	4	2136	9							
06	26274	X	26274	-0-		-0-	-0-	2691	1	21993	3	Y	1370	1475	1			87
								83	4	1507	9							
07	24645	X	24645	-0-		-0-	-0-	2251	1	21152	3	Y	1125	1087	1			125
								4	4	1238	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20748	X	16170	-0-	-4578	-0-	791	1	15046	3	Y	279	260	1			33
							26	4	307	9							
03	20243	X	3353	-0-	-16890	-0-	164	1	3145	3	Y	39	69	1			3
							1	4	43	9							
04	17910	X	10743	-0-	-7167	-0-	234	1	10394	3	Y	-0-	3	1			-0-
							115	4									
05	17887	X	10237	-0-	-7650	-0-	251	1	9635	3	Y	-0-					-0-
							351	4									
06	17340	X	10923	-0-	-6417	-0-	305	1	10501	3	Y	-0-					-0-
							117	4									
07	17918	X	9502	-0-	-8416	-0-	294	1	9041	3	Y	146	141	1			5
							6	4	161	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	6018	-0-	-2242	-0-	294	1	5583	3	Y	120	112	1			14
							9	4	132	9							
03	8308	X	7299	-0-	-1009	-0-	358	1	6867	3	Y	65	74	1			5
							2	4	72	9							
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	158	1	7020	3	Y	-0-	5	1			-0-
							78	4									
05	7223	X	6082	-0-	-1141	-0-	150	1	5724	3	Y	-0-					-0-
							208	4									
06	7050	X	6525	-0-	-525	-0-	182	1	6273	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
07	7502	X	5024	-0-	-2478	-0-	157	1	4832	3	Y	29	28	1			1
							3	4	32	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23716	X	18715	-0-	-5001	-0-	915	1	17401	3	Y	335	309	1			39
							30	4	369	9							
03	24025	X	3055	-0-	-20970	-0-	148	1	2834	3	Y	65	99	1			5
							1	4	72	9							
04	21120	X	6676	-0-	-14444	-0-	138	1	6141	3	Y	299	298	1			6
							68	4	329	9							
05	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	589	580	1			15
06	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					Y	21	35	1			1
07	20708	X	2209	-0-	-18499	-0-	70	1	2138	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	9104	-0-	-3440	-0-	452	1	8585	3	Y	48	45	1			6
							14	4	53	9							
03	12493	X	8974	-0-	-3519	-0-	442	1	8465	3	Y	59	61	1			4
							2	4	65	9							
04	10860	X	8021	-0-	-2839	-0-	174	1	7727	3	Y	32	35	1			1
							85	4	35	9							
05	10416	X	6987	-0-	-3429	-0-	170	1	6493	3	Y	80	79	1			2
							236	4	88	9							
06	9750	X	5486	-0-	-4264	-0-	152	1	5244	3	Y	28	29	1			1
							59	4	31	9							
07	10075	X	5482	-0-	-4593	-0-	173	1	5295	3	Y	10	11	1			-0-
							3	4	11	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908	X	9720	-0-		-3188	-0-	482	1	9170	3	Y	47	46	1			5
								16	4	52	9							
03	13020	X	10931	-0-		-2089	-0-	535	1	10234	3	Y	145	140	1			10
								2	4	160	9							
04	11610	X	9589	-0-		-2021	-0-	206	1	9171	3	Y	100	108	1			2
								102	4	110	9							
05	11191	X	8185	-0-		-3006	-0-	200	1	7675	3	Y	27	28	1			1
								280	4	30	9							
06	10590	X	9743	-0-		-847	-0-	272	1	9358	3	Y	8	9	1			-0-
								104	4	9	9							
07	10943	X	9131	-0-		-1812	-0-	286	1	8782	3	Y	53	51	1			2
								5	4	58	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	4983	-0-		-1205	-0-	238	1	4521	3	Y	89	88	1			4
								126	4	98	9							
03	6882	X	5368	-0-		-1514	-0-	272	1	4982	3	Y	87	87	1			4
								18	4	96	9							
04	6660	X	5191	-0-		-1469	-0-	269	1	4755	3	Y	109	108	1			5
								47	4	120	9							
05	6882	X	5219	-0-		-1663	-0-	271	1	4662	3	Y	206	198	1			13
								59	4	227	9							
06	7112	X	7112	-0-		-0-	-0-	221	1	3733	3	Y	2868	2716	1			165
								3	4	3155	9							
07	5518	X	4479	-0-		-1039	-0-	256	1	4082	3	Y	79	240	1			4
								54	4	87	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27524	X	21827	-0-		-5697	-0-	1038	1	19634	3	Y	556	545	1			26
								543	4	612	9							
03	30256	X	23529	-0-		-6727	-0-	1180	1	21635	3	Y	575	575	1			26
								81	4	633	9							
04	29280	X	22600	-0-		-6680	-0-	1167	1	20652	3	Y	522	526	1			22
								207	4	574	9							
05	30039	X	22325	-0-		-7714	-0-	1176	1	20246	3	Y	589	575	1			36
								255	4	648	9							
06	25950	X	19501	-0-		-6449	-0-	1016	1	17189	3	Y	1164	1133	1			67
								16	4	1280	9							
07	24180	X	19184	-0-		-4996	-0-	1081	1	17227	3	Y	589	627	1			29
								228	4	648	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	6343	-0-		-4773	-0-	312	1	5926	3	Y	86	81	1			10
								10	4	95	9							
03	11377	X	7744	-0-		-3633	-0-	376	1	7208	3	Y	144	144	1			10
								2	4	158	9							
04	9450	X	6246	-0-		-3204	-0-	134	1	5949	3	Y	88	96	1			2
								66	4	97	9							
05	8804	X	3843	-0-		-4961	-0-	92	1	3536	3	Y	78	78	1			2
								129	4	86	9							
06	7500	X	5112	-0-		-2388	-0-	139	1	4796	3	Y	112	110	1			4
								54	4	123	9							
07	7750	X	1871	-0-		-5879	-0-	57	1	1756	3	Y	52	54	1			2
								1	4	57	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21812	X	17417	-0-		-4395	-0-	805	1	15220	3	Y	883	855	1			42
								421	4	971	9							
03	24149	X	18693	-0-		-5456	-0-	915	1	16772	3	Y	857	860	1			39
								63	4	943	9							
04	23070	X	17950	-0-		-5120	-0-	905	1	16010	3	Y	795	801	1			33
								160	4	875	9							
05	23715	X	17367	-0-		-6348	-0-	912	1	15695	3	Y	511	513	1			31
								198	4	562	9							
06	20220	X	16461	-0-		-3759	-0-	879	1	14873	3	Y	632	627	1			36
								14	4	695	9							
07	19282	X	15682	-0-		-3600	-0-	886	1	14124	3	Y	441	455	1			22
								187	4	485	9							

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14448	X	10255	-0-		-4193	-0-	509	1	9679	3	Y	45	45	1			5
								17	4	50	9							
03	13330	X	10540	-0-		-2790	-0-	521	1	9981	3	Y	32	35	1			2
								3	4	35	9							
04	12900	X	9371	-0-		-3529	-0-	204	1	9065	3	Y	2	4	1			-0-
								100	4	2	9							
05	12059	X	7977	-0-		-4082	-0-	196	1	7508	3	Y	-0-					-0-
								273	4									
06	10980	X	9100	-0-		-1880	-0-	254	1	8748	3	Y	-0-					-0-
								98	4									
07	11346	X	8574	-0-		-2772	-0-	270	1	8299	3	Y	-0-					-0-
								5	4									

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23212	X	18978	-0-		-4234	-0-	941	1	17890	3	Y	105	104	1			12
								31	4	116	9							
03	24242	X	20330	-0-		-3912	-0-	1004	1	19233	3	Y	80	86	1			6
								5	4	88	9							
04	21420	X	19218	-0-		-2202	-0-	417	1	18534	3	Y	56	61	1			1
								205	4	62	9							
05	21452	X	16416	-0-		-5036	-0-	402	1	15399	3	Y	50	50	1			1
								560	4	55	9							
06	20340	X	18640	-0-		-1700	-0-	518	1	17826	3	Y	88	86	1			3
								199	4	97	9							
07	21018	X	17370	-0-		-3648	-0-	544	1	16720	3	Y	87	87	1			3
								10	4	96	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13916	X	9276	-0-		-4640	-0-	462	1	8788	3	Y	10	11	1			1
								15	4	11	9							
03	13578	X	11031	-0-		-2547	-0-	545	1	10442	3	Y	37	35	1			3
								3	4	41	9							
04	12480	X	10075	-0-		-2405	-0-	219	1	9735	3	Y	12	15	1			-0-
								108	4	13	9							
05	11780	X	7024	-0-		-4756	-0-	171	1	6557	3	Y	52	51	1			1
								239	4	57	9							
06	10680	X	10397	-0-		-283	-0-	285	1	9831	3	Y	155	151	1			5
								110	4	171	9							
07	11036	X	8991	-0-		-2045	-0-	278	1	8521	3	Y	170	170	1			5
								5	4	187	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	8069	-0-	-5035	-0-	107	1	7289	3	Y	602	599	1			14
							11	4	662	9							
03	13578	X	10813	-0-	-2765	-0-	159	1	9877	3	Y	705	715	1			4
							1	4	776	9							
04	11820	X	9581	-0-	-2239	-0-	171	1	8713	3	Y	634	625	1			13
							697	9									
05	11997	X	9300	-0-	-2697	-0-	190	1	8539	3	Y	518	517	1			14
							1	4	570	9							
06	10710	X	8859	-0-	-1851	-0-	199	1	8086	3	Y	520	521	1			13
							2	4	572	9							
07	10819	X	8523	-0-	-2296	-0-	219	1	7626	3	Y	614	611	1			16
							3	4	675	9							

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	6216	-0-	-2856	-0-	82	1	5611	3	Y	467	465	1			11
							9	4	514	9							
03	9393	X	7159	-0-	-2234	-0-	103	1	6451	3	Y	549	557	1			3
							1	4	604	9							
04	8040	X	6316	-0-	-1724	-0-	111	1	5654	3	Y	501	494	1			10
							551	9									
05	7905	X	6231	-0-	-1674	-0-	125	1	5619	3	Y	442	440	1			12
							1	4	486	9							
06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	228	1	9261	3	Y	463	463	1			12
							2	4	509	9							
07	7161	X	6667	-0-	-494	-0-	170	1	5935	3	Y	508	507	1			13
							3	4	559	9							

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	6558	-0-	-3690	-0-	86	1	5870	3	Y	539	539	1			12
							9	4	593	9							
03	10385	X	7978	-0-	-2407	-0-	117	1	7303	3	Y	506	515	1			3
							1	4	557	9							
04	8910	X	7039	-0-	-1871	-0-	126	1	6410	3	Y	457	451	1			9
							503	9									
05	8494	X	7106	-0-	-1388	-0-	146	1	6540	3	Y	382	381	1			10
							420	9									
06	8220	X	6166	-0-	-2054	-0-	140	1	5680	3	Y	314	316	1			8
							1	4	345	9							
07	7967	X	6809	-0-	-1158	-0-	177	1	6179	3	Y	409	406	1			11
							3	4	450	9							

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116971	X	52700	-0-	-64271	-0-	2419	1	45769	3	Y	2950	2889	1			140
							1267	4	3245	9							
03	72354	X	56882	-0-	-15472	-0-	2750	1	50434	3	Y	3189	3184	1			145
							190	4	3508	9							
04	70020	X	54662	-0-	-15358	-0-	2721	1	48143	3	Y	3014	3032	1			127
							483	4	3315	9							
05	72261	X	53006	-0-	-19255	-0-	2742	1	47197	3	Y	2247	2237	1			137
							595	4	2472	9							
06	62190	X	36357	-0-	-25833	-0-	1922	1	32502	3	Y	1730	1768	1			99
							30	4	1903	9							
07	58342	X	35897	-0-	-22445	-0-	1957	1	31191	3	Y	2124	2118	1			105
							413	4	2336	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44341	X	19956	-0-	-24385	-0-	809	1	15307	3	Y	3105	3041	1			148
							424	4	3416	9							
03	27032	X	21542	-0-	-5490	-0-	920	1	16867	3	Y	3356	3352	1			152
							63	4	3692	9							
04	26160	X	20661	-0-	-5499	-0-	910	1	16101	3	Y	3172	3191	1			133
							161	4	3489	9							
05	27032	X	19504	-0-	-7528	-0-	917	1	15784	3	Y	2367	2355	1			145
							199	4	2604	9							
06	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	1537	1	25996	3	Y	1282	1353	1			74
							24	4	1410	9							
07	24106	X	24106	-0-	-0-	-0-	1301	1	20731	3	Y	1636	1629	1			81
							274	4	1800	9							

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46419	X	20873	-0-	-25546	-0-	896	1	16964	3	Y	2312	2264	1			110
							470	4	2543	9							
03	29388	X	22531	-0-	-6857	-0-	1019	1	18693	3	Y	2498	2495	1			113
							71	4	2748	9							
04	27690	X	21629	-0-	-6061	-0-	1008	1	17844	3	Y	2362	2376	1			99
							179	4	2598	9							
05	28458	X	20668	-0-	-7790	-0-	1016	1	17493	3	Y	1762	1753	1			108
							221	4	1938	9							
06	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	1296	1	21925	3	Y	1409	1436	1			81
							21	4	1550	9							
07	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1287	1	20519	3	Y	1716	1712	1			85
							272	4	1888	9							

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41857	X	18822	-0-	-23035	-0-	810	1	15328	3	Y	2054	2011	1			98
							425	4	2259	9							
03	27001	X	20316	-0-	-6685	-0-	921	1	16890	3	Y	2219	2216	1			101
							64	4	2441	9							
04	25020	X	19503	-0-	-5517	-0-	911	1	16123	3	Y	2097	2110	1			88
							162	4	2307	9							
05	25668	X	18646	-0-	-7022	-0-	918	1	15806	3	Y	1565	1557	1			96
							200	4	1722	9							
06	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	1213	1	20525	3	Y	1350	1368	1			78
							20	4	1485	9							
07	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	1290	1	20555	3	Y	1531	1533	1			76
							272	4	1684	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	40610	X	37396	-0-	-3214	-0-	1377	1	30716	3	Y	4214	4210	1			166
							668	4	4635	9							
*11	39300	X	34192	-0-	-5108	-0-	1343	1	27181	3	Y	3716	3750	1			132
							1580	4	4088	9							
12	39649	X	35113	-0-	-4536	-0-	1343	1	26199	3	Y	3558	3631	1			59
							3657	4	3914	9							
01	41137	X	31511	-0-	-9626	-0-	1244	1	25114	3	Y	3368	3351	1			76
							1448	4	3705	9							
02	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	1107	1	20947	3	Y	2829	2771	1			134
							580	4	3112	9							
03	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	1259	1	23082	3	Y	2950	2950	1			134
							86	4	3245	9							
04	33510	X	26562	-0-	-6948	-0-	1245	1	22034	3	Y	2784	2801	1			117
							221	4	3062	9							
05	34627	X	25412	-0-	-9215	-0-	1255	1	21600	3	Y	2077	2067	1			127
							272	4	2285	9							
06	30480	X	19030	-0-	-11450	-0-	858	1	14519	3	Y	3308	3245	1			190
							14	4	3639	9							
07	28520	X	18448	-0-	-10072	-0-	816	1	13005	3	Y	4050	4039	1			201
							172	4	4455	9							

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	52296	X	52296	-0-	-0-	-0-	2022	1	45106	3	Y	3806	3785	1			150
							981	4	4187	9							
*11	53400	X	52315	-0-	-1085	-0-	2145	1	43410	3	Y	3852	3865	1			137
							2523	4	4237	9							
12	55725	X	55725	-0-	-0-	-0-	2146	1	41844	3	Y	5359	5407	1			89
							5840	4	5895	9							
01	55180	X	49989	-0-	-5191	-0-	1987	1	40109	3	Y	5073	5047	1			115
							2313	4	5580	9							
02	40835	X	40835	-0-	-0-	-0-	1768	1	33455	3	Y	4260	4173	1			202
							926	4	4686	9							
03	44081	X	44081	-0-	-0-	-0-	2011	1	36865	3	Y	4606	4599	1			209
							138	4	5067	9							
04	53220	X	42320	-0-	-10900	-0-	1989	1	35190	3	Y	4353	4379	1			183
							353	4	4788	9							
05	54994	X	40509	-0-	-14485	-0-	2004	1	34499	3	Y	3246	3231	1			198
							435	4	3571	9							
06	48390	X	25379	-0-	-23011	-0-	1324	1	22404	3	Y	1481	1594	1			85
							22	4	1629	9							
07	45198	X	25243	-0-	-19955	-0-	1349	1	21508	3	Y	1910	1900	1			95
							285	4	2101	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60822	X	60822	-0-	-0-	-0-	2943	1	55950	3	Y	1666	1558	1			195
							96	4	1833	9							
03	97650	X	22461	-0-	-75189	-0-	1083	1	20747	3	Y	569	724	1			40
							5	4	626	9							
04	89160	X	58359	-0-	-30801	-0-	1230	1	54627	3	Y	1726	1733	1			33
							603	4	1899	9							
05	84506	X	57782	-0-	-26724	-0-	1379	1	52854	3	Y	1477	1472	1			38
							1924	4	1625	9							
06	74520	X	74066	-0-	-454	-0-	2024	1	69711	3	Y	1410	1401	1			47
							780	4	1551	9							
07	67332	X	48410	-0-	-18922	-0-	1479	1	45448	3	Y	1323	1328	1			42
							28	4	1455	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	2060	1	39159	3	Y	1666	1556	1			195
							67	4	1833	9							
03	81375	X	31591	-0-	-49784	-0-	1499	1	28717	3	Y	1244	1351	1			88
							7	4	1368	9							
04	64560	X	31290	-0-	-33270	-0-	661	1	29355	3	Y	864	936	1			16
							324	4	950	9							
05	58497	X	39755	-0-	-18742	-0-	940	1	36029	3	Y	1340	1322	1			34
							1312	4	1474	9							
06	50100	X	44135	-0-	-5965	-0-	1190	1	40997	3	Y	1354	1343	1			45
							459	4	1489	9							
07	47740	X	42431	-0-	-5309	-0-	1294	1	39773	3	Y	1217	1224	1			38
							25	4	1339	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53011	X	53011	-0-	-0-	-0-	2548	1	48447	3	Y	1757	1641	1			206
							83	4	1933	9							
03	102517	X	47769	-0-	-54748	-0-	2295	1	43947	3	Y	1379	1487	1			98
							10	4	1517	9							
04	82920	X	38798	-0-	-44122	-0-	815	1	36201	3	Y	1256	1330	1			24
							400	4	1382	9							
05	73532	X	45248	-0-	-28284	-0-	1076	1	41233	3	Y	1307	1298	1			33
							1501	4	1438	9							
06	65400	X	38561	-0-	-26839	-0-	1038	1	35742	3	Y	1255	1246	1			42
							400	4	1381	9							
07	60206	X	60206	-0-	-0-	-0-	1858	1	57103	3	Y	1100	1107	1			35
							35	4	1210	9							

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		16168	-0-	16168	16168	743	1	14235	3	Y	1078	1001	1			77
							4	4	1186	9							
04	SHUT IN		123812	-0-	123812	139980	2541	1	112864	3	Y	6510	6463	1			124
							1246	4	7161	9							
05	262404	X	122424	-0-	-139980	-0-	2871	1	110001	3	Y	5044	5039	1			129
							4004	4	5548	9							
06	106900	X	106900	-0-	-0-	-0-	2852	1	98239	3	Y	4282	4269	1			142
							1099	4	4710	9							
07	92497	X	92497	-0-	-0-	-0-	2791	1	85792	3	Y	3509	3541	1			110
							54	4	3860	9							

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		24303	-0-	24303	24303	1119	1	21428	3	Y	1592	1479	1			113
							5	4	1751	9							
04	SHUT IN		119132	-0-	119132	143435	2431	1	108022	3	Y	6805	6789	1			129
							1193	4	7486	9							
05	251015	X	107580	-0-	-143435	-0-	2527	1	96852	3	Y	4250	4271	1			108
							3526	4	4675	9							
06	85683	X	85683	-0-	-0-	-0-	2295	1	79070	3	Y	3121	3126	1			103
							885	4	3433	9							
07	84506	X	72712	-0-	-11794	-0-	2198	1	67569	3	Y	2639	2659	1			83
							42	4	2903	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 10100 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		24301	-0-	24301	24301	1128	1	21606	3	Y	1420	1319	1			101
							5	4	1562	9							
04	SHUT IN		134622	-0-	134622	158923	2765	1	122838	3	Y	6966	6935	1			132
							1356	4	7663	9							
05	283727	X	124804	-0-	-158923	-0-	2930	1	112259	3	Y	5026	5030	1			128
							4086	4	5529	9							
06	102230	X	102230	-0-	-0-	-0-	2752	1	94797	3	Y	3291	3310	1			109
							1061	4	3620	9							
07	89086	X	89086	-0-	-0-	-0-	2709	1	83286	3	Y	2763	2785	1			87
							52	4	3039	9							

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1231	3	20	4	Y	426	429	1			27
							469	9									
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	4	Y	1068	1054	1	6	8	35
							1175	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	4	Y	487	494	1			28
							536	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1596	3	139	4	Y	475	479	1			24
							523	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1376	3	77	4	Y	10	33	1			1
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	910	3	5	4	Y	523	517	1			103
							575	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	679	3	8	4	Y	539	600	1	1	8	41
							593	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	650	3	10	4	Y	452	453	1			40
							497	9									
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	653	3	524	9	Y	476	471	1			45
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	909	3	22	4	Y	421	431	1			35
							463	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	5335	3	46	4	Y	835	851	1			170
							919	9									
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	6864	3	172	4	Y	783	889	1	1	8	63
							861	9									
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7188	3	137	4	Y	429	445	1			47
							472	9									
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6312	3	603	9	Y	548	542	1			53
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6463	3	109	4	Y	508	519	1			42
							559	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					42

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	397	3	251	9	Y	228	232	1			29
03	1054	X	806	-0-	-248	-0-	445	3	361	9	Y	328	318	1			39
04	840	X	786	-0-	-54	-0-	416	3	370	9	Y	336	331	1			44
05	775	X	771	-0-	-4	-0-	391	3	380	9	Y	345	339	1			50
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	281	3	168	9	Y	153	189	1			14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	336	3	179	9	Y	163	174	1			22
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	397	3	331	9	Y	301	289	1			34
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	380	3	337	9	Y	306	301	1			39
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	543	3	421	9	Y	383	376	1			46
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	476	3	451	9	Y	410	424	1			32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3162	-0-	362	2972	1860	3	1302	9	Y	1184	1135	1			196
03	3100	N	3122	-0-	22	2994	1769	3	1353	9	Y	1230	1289	1			137
04	3000	N	2638	-0-	-362	2632	1616	3	1022	9	Y	929	933	1			133
05	3100	N	2660	-0-	-440	2192	1889	3	771	9	Y	701	687	1			147
06	4387	X	2195	-0-	-2192	-0-	1297	3	898	9	Y	816	855	1			108
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					108

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3131	3	677	9	Y	615	762	1			132
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3560	3	399	9	Y	363	450	1			45
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	2625	3	1355	9	Y	1232	1116	1			161
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	2959	3	1530	9	Y	1391	1364	1			188
06	3330	X	3013	-0-	-317	-0-	2279	3	734	9	Y	667	759	1			96
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					96

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2438	-0-	-362	4118	1632	3	806	9	Y	733	796	1			138
03	3100	N	3229	-0-	129	4247	2049	3	1180	9	Y	1073	1093	1			118
04	3000	N	2613	-0-	-387	3860	1408	3	1205	9	Y	1095	1058	1			155
05	3100	N	2637	-0-	-463	3397	1792	3	845	9	Y	768	753	1			170
06	3000	N	2604	-0-	-396	3001	1412	3	1192	9	Y	1084	1114	1			140
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	1234					Y	NO RPT					140

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	23	3	298	9	Y	271	295	1			51
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	382	3	556	9	Y	505	502	1			54
04	600	X	560	-0-	-40	-0-	293	3	267	9	Y	243	260	1			37
05	620	X	527	-0-	-93	-0-	147	3	380	9	Y	345	338	1			44
06	450	X	293	-0-	-157	-0-	67	3	226	9	Y	205	221	1			28
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					28

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2927	3	67	9	Y	61	64	1			3
03	3720	X	2927	-0-	-793	-0-	2777	3	150	9	Y	136	114	1			25
04	3360	X	2837	-0-	-523	-0-	2577	3	260	9	Y	236	238	1			23
05	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	2556	3	283	9	Y	257	260	1			20
06	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2688	3	290	9	Y	264	258	1			26
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	3717	3	61	4	Y	665	678	1			43
							732	9									
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	3995	3	11	4	Y	617	619	1			41
							679	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2183	3	13	4	Y	300	304	1			37
							330	9									
05	2232	X	1645	-0-	-587	-0-	1061	3	74	4	Y	464	468	1			33
							510	9									
06	2160	X	1896	-0-	-264	-0-	1502	3	84	4	Y	282	304	1			11
							310	9									
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					11

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2198	3	36	4	Y	585	597	1			38
							644	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2197	3	11	4	Y	675	673	1	4	8	36
							743	9									
04	2730	X	1460	-0-	-1270	-0-	1004	3	10	4	Y	405	408	1			33
							446	9									
05	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	1967	3	164	4	Y	316	319	1			30
							348	9									
06	2730	X	2058	-0-	-672	-0-	1732	3	95	4	Y	210	231	1			9
							231	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					9

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	687	3	11	4	Y	829	815	1			58
							912	9									
03	4526	X	2415	-0-	-2111	-0-	922	3	4	4	Y	1354	1313	1	7	8	92
							1489	9									
04	4380	X	2256	-0-	-2124	-0-	911	3	10	4	Y	1214	1210	1			96
							1335	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1786	3	145	4	Y	943	951	1			88
							1037	9									
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	1968	3	110	4	Y	635	697	1			26
							699	9									
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					26

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6551	3	107	4	Y	318	341	1			22
							350	9									
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	6517	3	32	4	Y	728	720	1	4	8	26
							801	9									
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	4256	3	45	4	Y	723	719	1			30
							795	9									
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	4420	3	437	4	Y	1007	1015	1			22
							1108	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3865	3	199	4	Y	60	79	1			3
							66	9									
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4480	3	74	4	Y	621	617	1			39
							683	9									
03	6665	X	5408	-0-	-1257	-0-	4702	3	20	4	Y	624	627	1	3	8	33
							686	9									
04	6180	X	4357	-0-	-1823	-0-	3944	3	36	4	Y	343	349	1			27
							377	9									
05	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	4378	3	369	4	Y	293	298	1			22
							322	9									
06	5610	X	3917	-0-	-1693	-0-	3344	3	178	4	Y	359	367	1			14
							395	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					14

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	292	3	431	9	Y	392	390	1	8	8	48
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	308	3	656	9	Y	596	576	1	1	8	67
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	301	3	490	9	Y	445	455	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	517	507	1			67
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	348	3	559	9	Y	508	535	1			40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

02	42588	X	11430	-0-	-31158	-0-	8872	2	2558	9	N	2325	2066	1			1108
03	46934	X	12045	-0-	-34889	-0-	8725	2	3320	9	N	3018	3082	1			1044
04	35460	X	10179	-0-	-25281	-0-	8145	2	2034	9	N	1849	2371	1			522
05	28706	X	10578	-0-	-18128	-0-	8718	2	1860	9	N	1691	1841	1			372
06	13170	X	8432	-0-	-4738	-0-	6147	2	2285	9	N	2077	2177	1			272
*07	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	10481	2	4165	9	N	3786	3050	1			1008

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	897	1	4955	2	N	953	917	1			188
							1048	9									
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	1387	1	6362	2	N	1209	1100	1			297
							1330	9									
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	1350	1	5759	2	N	1023	1126	1			194
							1125	9									
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1419	1	5249	2	N	983	918	1			259
							1081	9									
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1338	1	4974	2	N	850	927	1			182
							935	9									
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1428	1	5286	2	N	837	895	1			124
							921	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

02	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	1217	1	10177	2	N	1274	1414	1			392
							1401	9									
03	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	1348	1	11259	2	N	1296	1275	1			413
							1426	9									
04	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	1304	1	10466	2	N	1214	1119	1			508
							1335	9									
05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	1403	1	9842	2	N	1186	1417	1			277
							1305	9									
06	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1386	1	7610	2	N	945	727	1			495
							1040	9									
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	1309	1	8236	2	N	1073	1268	1			300
							1180	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17220	X	16420	-0-	-800	-0-	1343 1882	1 9	13195	2	N	1711	1580	1			229
03	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	1438 1860	1 9	13262	2	N	1691	1752	1			168
04	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	1364 11	1 4	11837 1598	2 9	N	1453	1541	1			80
05	17453	X	14411	-0-	-3042	-0-	1399 90	1 4	11131 1791	2 9	N	1628	1621	1			87
06	17580	X	13621	-0-	-3959	-0-	1391 114	1 4	11224 892	2 9	N	811	857	1			41
07	18166	X	11074	-0-	-7092	-0-	2683 1023	1 9	7368	2	N	930	862	1			109

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19936	X	16784	-0-	-3152	-0-	1425 2110	1 9	13249	2	N	1918	1805	1			237
03	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	1499 2042	1 9	12834	2	N	1856	1890	1			203
04	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	1532 12	1 4	13097 1921	2 9	N	1746	1815	1			134
05	18755	X	14969	-0-	-3786	-0-	1534 95	1 4	11782 1558	2 9	N	1416	1444	1			106
06	18030	X	14183	-0-	-3847	-0-	1455 113	1 4	11086 1529	2 9	N	1390	1439	1			57
07	18569	X	14240	-0-	-4329	-0-	3186 2019	1 9	9035	2	N	1835	1615	1			277

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	760	-0-	-2040	1903	166 92	1 9	502	2	Y	84	69	1			77
03	1971	N	68	-0-	-1903	-0-	16 8	1 9	44	2	Y	7	49	1			35
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	241 66	1 9	776	2	Y	60	13	1			82
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	215 99	1 9	677	2	Y	90	129	1			43
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	167 54	1 9	483	2	Y	49	24	1			68
07	1116	N	864	-0-	-252	-0-	224 79	1 9	561	2	Y	72	87	1			53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	823	-0-		-1977	1669	117	1	354	2	Y	320	263	1			293
								352	9									
03	2492	N	823	-0-		-1669	-0-	134	1	372	2	Y	288	276	1			305
								317	9									
04	1050	N	856	-0-		-194	-0-	114	1	366	2	Y	342	149	1			498
								376	9									
05	899	N	851	-0-		-48	-0-	115	1	362	2	Y	340	667	1			171
								374	9									
06	810	N	778	-0-		-32	-0-	116	1	335	2	Y	297	129	1			339
								327	9									
07	899	N	773	-0-		-126	-0-	133	1	334	2	Y	278	398	1			219
								306	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	513	-0-		-2287	254	112	1	340	2	Y	55	45	1			50
								61	9									
03	837	N	553	-0-		-284	-0-	132	1	367	2	Y	49	47	1			52
								54	9									
04	720	N	552	-0-		-168	-0-	116	1	373	2	Y	57	26	1			83
								63	9									
05	558	N	552	-0-		-6	-0-	118	1	371	2	Y	57	111	1			29
								63	9									
06	540	N	476	-0-		-64	-0-	108	1	312	2	Y	51	22	1			58
								56	9									
07	558	N	499	-0-		-59	-0-	127	1	319	2	Y	48	68	1			38
								53	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	687	-0-		-2113	1429	166	1	503	2	Y	16					51
								18	9									
03	2185	N	756	-0-		-1429	-0-	195	1	540	2	Y	19	21	1			49
								21	9									
04	960	N	732	-0-		-228	-0-	169	1	544	2	Y	17	43	1			23
								19	9									
05	775	N	730	-0-		-45	-0-	171	1	539	2	Y	18					41
								20	9									
06	720	N	673	-0-		-47	-0-	168	1	486	2	Y	17	21	1			37
								19	9									
07	744	N	682	-0-		-62	-0-	189	1	474	2	Y	17	21	1			33
								19	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	780	-0-		-2020	1911	184	1	556	2	Y	36					130
								40	9									
03	2754	N	843	-0-		-1911	-0-	211	1	585	2	Y	43					173
								47	9									
04	1080	N	805	-0-		-275	-0-	181	1	585	2	Y	35	91	1			117
								39	9									
05	868	N	810	-0-		-58	-0-	185	1	581	2	Y	40					157
								44	9									
06	810	N	756	-0-		-54	-0-	185	1	534	2	Y	34	88	1			103
								37	9									
07	837	N	756	-0-		-81	-0-	203	1	510	2	Y	39					142
								43	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	641	-0-		-2159	1218	150	1	454	2	Y	34					128
								37	9									
03	2009	N	791	-0-		-1218	-0-	197	1	547	2	Y	43					171
								47	9									
04	960	N	690	-0-		-270	-0-	155	1	498	2	Y	34	90	1			115
								37	9									
05	752	N	752	-0-		-0-	-0-	171	1	537	2	Y	40					155
								44	9									
06	780	N	682	-0-		-98	-0-	166	1	479	2	Y	34	87	1			102
								37	9									
07	713	N	695	-0-		-18	-0-	186	1	466	2	Y	39					141
								43	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	990	-0-		-1810	3292	237	1	717	2	Y	33					102
								36	9									
03	3100	N	1083	-0-		-2017	1275	276	1	765	2	Y	38	42	1			98
								42	9									
04	2303	N	1028	-0-		-1275	-0-	235	1	756	2	Y	34	86	1			46
								37	9									
05	1085	N	1017	-0-		-68	-0-	236	1	741	2	Y	36					82
								40	9									
06	1050	N	780	-0-		-270	-0-	191	1	552	2	Y	34	43	1			73
								37	9									
07	1054	N	100	-0-		-954	-0-	26	1	64	2	Y	9	41	1			41
								10	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	249	-0-		-2551	58	56	1	170	2	Y	21					64
								23	9									
03	961	N	315	-0-		-646	-0-	77	1	212	2	Y	24	26	1			62
								26	9									
04	420	N	357	-0-		-63	-0-	79	1	254	2	Y	22	55	1			29
								24	9									
05	404	N	404	-0-		-0-	-0-	91	1	287	2	Y	24					53
								26	9									
06	330	N	330	-0-		-0-	-0-	79	1	227	2	Y	22	28	1			47
								24	9									
07	372	N	331	-0-		-41	-0-	87	1	219	2	Y	23	27	1			43
								25	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1116	-0-		-1684	3801	270	1	818	2	Y	25					81
								28	9									
03	3100	N	1304	-0-		-1796	2005	337	1	934	2	Y	30	33	1			78
								33	9									
04	3000	N	1233	-0-		-1767	238	285	1	919	2	Y	26	68	1			36
								29	9									
05	1532	N	1294	-0-		-238	-0-	304	1	958	2	Y	29					65
								32	9									
06	1260	N	1185	-0-		-75	-0-	297	1	858	2	Y	27	34	1			58
								30	9									
07	1271	N	1269	-0-		-2	-0-	353	1	885	2	Y	28	33	1			53
								31	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	731	-0-	-2069	1624	169	1	512	2	Y	45					142
							50	9									
03	2438	N	814	-0-	-1624	-0-	200	1	556	2	Y	53	58	1			137
							58	9									
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	171	1	551	2	Y	47	120	1			64
							52	9									
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	174	1	547	2	Y	51					115
							56	9									
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	177	1	512	2	Y	48	60	1			103
							53	9									
07	806	N	467	-0-	-339	-0-	121	1	304	2	Y	38	59	1			82
							42	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	48	3	N	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	666	-0-	666	816	201	1	465	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1084	-0-	1084	1900	149	1	935	3	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	1021	-0-	1021	2921	33	1	988	3	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	600	-0-	600	3521	55	1	545	3	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	63	-0-	63	3584	63	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3584					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	167	1	388	3	N	-0-					25
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	89	1	555	3	N	-0-	15	1			10
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	N	-0-					10
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	4	1	35	3	N	-0-					10
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1672	-0-	-1128	2172	1672	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1931	-0-	-1169	1003	1931	3			N	-0-					-0-
04	2690	N	1687	-0-	-1003	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	454	-0-	-895	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	263	-0-	-519	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	60	-0-	-415	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	N	129	-0-	-607	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

02	464	N	110	-0-	-354	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

02	879	N	145	-0-	-734	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

02	1839	N	351	-0-	-1488	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	3	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	727	-0-	-2073	1264	44	1	683	3	N	-0-					-0-
03	2130	N	866	-0-	-1264	-0-	52	1	814	3	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2600	N	399	-0-	-2201	-0-	24	1	375	3	N	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-			-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	23	1	367	3	N	-0-			-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	24	1	367	3	N	-0-			-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	3	N	-0-			-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	329	N	56	-0-	-273	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1795	-0-	-1005	8819	108	1	1687	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2001	-0-	-1099	7720	120	1	1881	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1906	-0-	-1094	6626	115	1	1791	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1849	-0-	-1251	5375	111	1	1738	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1874	-0-	-1126	4249	112	1	1762	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	1877	-0-	-1223	3026	113	1	1764	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	799	-0-	-2001	2356	48	1	751	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	909	-0-	-2191	165	54	1	855	3	N	-0-			-0-
04	987	N	822	-0-	-165	-0-	50	1	772	3	N	-0-			-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	46	1	725	3	N	-0-			-0-
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	3	N	-0-			-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	48	1	742	3	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	145	-0-	-1011	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

02	126	N	44	-0-	-82	-0-	44	3			Y	-0-						6
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	3	1				4
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	2						6
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	3	1				5
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	4	1				1
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1						2

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

02	14808	X	7053	-0-	-7755	-0-	7035	3	18	9	Y	16						135
03	8060	X	7949	-0-	-111	-0-	7925	3	24	9	Y	22	68	1				89
04	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8055	3	50	9	Y	45						134
05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8106	3	39	9	Y	35	69	1				100
06	7680	X	7078	-0-	-602	-0-	7066	3	12	9	Y	11	70	1				41
07	8370	X	7851	-0-	-519	-0-	7823	3	28	9	Y	25						66

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	61	-0-	-71	-0-	61	3			Y	-0-					4
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-	2	1			2
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					2

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					18
03	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					18
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5622	-0-	5622	5622	5622	2			Y	-0-					18

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

02	2800	N	696	-0-	-2104	980	665	2	31	9	Y	28	16	1			17
03	1737	N	757	-0-	-980	-0-	725	2	32	9	Y	29	35	1			11
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	739	2	29	9	Y	26	19	1			18
05	775	N	523	-0-	-252	-0-	492	2	31	9	Y	28	20	1			26
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	686	2	50	9	Y	45	52	1			19
07	806	N	580	-0-	-226	-0-	556	2	24	9	Y	22	21	1			20

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

02	2800	N	701	-0-	-2099	5802	683	2	18	9	Y	16	3	1			16
03	3100	N	2682	-0-	-418	5384	2650	2	32	9	Y	29	34	1			11
04	3000	N	2635	-0-	-365	5019	2606	2	29	9	Y	26	19	1			18
05	3100	N	2195	-0-	-905	4114	2158	2	37	9	Y	34	19	1			33
06	3000	N	2793	-0-	-207	3907	2745	2	48	9	Y	44	58	1			19
07	3100	N	2229	-0-	-871	3036	2204	2	25	9	Y	23	22	1			20

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

02	11674	X	1098	-0-	-10576	-0-	1092	2	6	9	Y	5	1	1			5
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3914	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3541	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	3255	X	737	-0-	-2518	-0-	735	2	2	9	Y	2	6	1			2
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3065	2	9	9	Y	8	3	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

02	11304	X	1459	-0-	-9845	-0-	1441	2	18	9	Y	16	3	1			16
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3377	2	32	9	Y	29	34	1			11
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3204	2	29	9	Y	26	19	1			18
05	2976	X	808	-0-	-2168	-0-	801	2	7	9	Y	6	19	1			5
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3519	2	25	9	Y	23	8	1			15

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

02	18682	X	3646	-0-	-15036	-0-	3626	2	20	9	Y	18	11	1			11
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4111	2	20	9	Y	18	22	1			7
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4204	2	15	9	Y	14	10	1			11
05	4092	X	3193	-0-	-899	-0-	3169	2	24	9	Y	22	12	1			21
06	3960	X	526	-0-	-3434	-0-	518	2	8	9	Y	7	26	1			2
07	4092	X	3480	-0-	-612	-0-	3465	2	15	9	Y	14	6	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

02	21389	X	3726	-0-	-17663	-0-	3692	2	34	9	Y	31	19	1			19
03	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	4628	2	35	9	Y	32	39	1			12
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4745	2	32	9	Y	29	21	1			20
05	4681	X	134	-0-	-4547	-0-	130	2	4	9	Y	4	19	1			5
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4740	2	43	9	Y	39	25	1			19
07	4929	X	4512	-0-	-417	-0-	4484	2	28	9	Y	25	22	1			22

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1491	-0-	-1309	4659	1459	2	32	9	Y	29	17	1			18
03	3100	N	1704	-0-	-1396	3263	1673	2	31	9	Y	28	35	1			11
04	3000	N	1714	-0-	-1286	1977	1685	2	29	9	Y	26	19	1			18
05	3100	N	1482	-0-	-1618	359	1451	2	31	9	Y	28	20	1			26
06	810	N	205	-0-	-605	-0-	193	2	12	9	Y	11	35	1			2
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	Y	24	10	1			16

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26219	X	4831	-0-	-21388	-0-	4806	2	25	9	Y	23	14	1			14
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5581	2	26	9	Y	24	29	1			9
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5669	2	24	9	Y	22	16	1			15
05	5084	X	4214	-0-	-870	-0-	4189	2	25	9	Y	23	16	1			22
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5533	2	41	9	Y	37	43	1			16
07	5084	X	4577	-0-	-507	-0-	4556	2	21	9	Y	19	18	1			17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12204	X	1160	-0-	-11044	-0-	1117	2	43	9	Y	39	24	1			24
03	4030	X	272	-0-	-3758	-0-	262	2	10	9	Y	9	29	1			4
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15297	X	2822	-0-	-12475	-0-	2802	2	20	9	Y	18	11	1			11
03	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3119	2	20	9	Y	18	22	1			7
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	2	18	9	Y	16	12	1			11
05	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2974	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3279	2	32	9	Y	29	29	1			12
07	3379	X	3023	-0-	-356	-0-	3008	2	15	9	Y	14	13	1			13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11653	X	467	-0-	-11186	-0-	467	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32825	X	5688	-0-	-27137	-0-	5533	2	155	9	Y	141	87	1			87
03	7347	X	7034	-0-	-313	-0-	6878	2	156	9	Y	142	175	1			54
04	7110	X	6349	-0-	-761	-0-	6202	2	147	9	Y	134	97	1			91
05	7347	X	211	-0-	-7136	-0-	189	2	22	9	Y	20	87	1			24
06	6810	X	5232	-0-	-1578	-0-	5068	2	164	9	Y	149	94	1			79
07	7037	X	5067	-0-	-1970	-0-	4939	2	128	9	Y	116	98	1			97

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

02	2800	N	700	-0-	-2100	5309	668	2	32	9	Y	29	41	1			3
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2209					Y	-0-	3	1			-0-
04	2209	N	-0-	-0-	-2209	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15226	X	2760	-0-	-12466	-0-	2731	2	29	9	Y	26	16	1			16
03	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	3109	2	30	9	Y	27	33	1			10
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3148	2	28	9	Y	25	18	1			17
05	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	2789	2	28	9	Y	25	18	1			24
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3394	2	45	9	Y	41	48	1			17
07	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2906	2	24	9	Y	22	20	1			19

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

02	16312	X	2812	-0-	-13500	-0-	2777	2	35	9	Y	32	20	1			20
03	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	3548	2	36	9	Y	33	41	1			12
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3583	2	34	9	Y	31	22	1			21
05	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	2994	2	45	9	Y	41	23	1			39
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3878	2	57	9	Y	52	69	1			22
07	3751	X	3136	-0-	-615	-0-	3105	2	31	9	Y	28	26	1			24

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

02	10469	X	1524	-0-	-8945	-0-	1479	2	45	9	Y	41	6	1			41
03	2914	X	1766	-0-	-1148	-0-	1688	2	78	9	Y	71	85	1			27
04	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	2489	2	73	9	Y	66	48	1			45
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3092	2	76	9	Y	69	49	1			65
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3774	2	123	9	Y	112	130	1			47
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2853	2	63	9	Y	57	54	1			50

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

02	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2955	-0-	155	12016	2955	2			Y	-0-					-0-
03	15492	X	3476	-0-	-12016	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24259	X	4470	-0-	-19789	-0-	4414	2	56	9	Y	51	31	1			32
03	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	5114	2	55	9	Y	50	63	1			19
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5114	2	54	9	Y	49	35	1			33
05	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	4332	2	70	9	Y	64	36	1			61
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5590	2	89	9	Y	81	107	1			35
07	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	4588	2	46	9	Y	42	40	1			37

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13624	X	2507	-0-	-11117	-0-	2481	2	26	9	Y	24	15	1			15
03	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2862	2	28	9	Y	25	31	1			9
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2736	2	26	9	Y	24	17	1			16
05	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	2387	2	10	9	Y	9	17	1			8
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3292	2	44	9	Y	40	32	1			16
07	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2738	2	21	9	Y	19	18	1			17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15868	X	7495	-0-	-8373	-0-	7467	3	28	9	Y	25					204
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8505	3	36	9	Y	33	103	1			134
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8184	3	73	9	Y	66					200
05	8153	X	6709	-0-	-1444	-0-	6663	3	46	9	Y	42	104	1			138
*06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8049	3	20	9	Y	18	97	1			59
07	8277	X	6531	-0-	-1746	-0-	6498	3	33	9	Y	30					89

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

02	796 N	796	-0-	-0-		-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	868 N	765	-0-	-103		-0-	765	2		N	-0-			-0-
04	780 N	117	-0-	-663		-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	868 N	469	-0-	-399		-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-		-0-	798	2		N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-		-0-	888	2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

02	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

02	2800	N	2322	-0-	-478	13999	2322	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	1625	-0-	-13999	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	818	-0-	-1982	4348	818	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	476	-0-	-2624	1724	476	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	421	-0-	-1724	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

02	795	N	201	-0-	-594	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	690	N	197	-0-	-493	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	300	N	82	-0-	-218	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	630	N	82	-0-	-548	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	690	N	132	-0-	-558	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	17	1	473	2	Y	-0-					1
03	341	N	74	-0-	-267	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					1
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	Y	-0-					1
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					1
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	-0-					3
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					3
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	10	1	675	2	Y	-0-					3
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	8	1	480	2	Y	-0-					3
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					3
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	67	-0-	-336	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	15	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1774	-0-	-998	-0-	48	1	1726	2	Y	-0-					21
03	3069	X	345	-0-	-2724	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					21
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	95	1	3507	2	Y	-0-					21
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	76	1	3136	2	Y	-0-					21
06	2850	X	1587	-0-	-1263	-0-	62	1	1525	2	Y	-0-					21
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1826	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	47	1	1272	2	Y	-0-					8
03	806	N	252	-0-	-554	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					8
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	51	1	1844	2	Y	-0-					8
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	Y	-0-					8
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	2	Y	-0-					8
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	55	1	1389	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	122	1	3845	2	Y	-0-					28
03	4154	X	654	-0-	-3500	-0-	22	1	632	2	Y	-0-					28
04	4230	X	1500	-0-	-2730	-0-	30	1	1470	2	Y	-0-					28
05	4402	X	2299	-0-	-2103	-0-	41	1	2258	2	Y	-0-					28
06	4260	X	1421	-0-	-2839	-0-	55	1	1366	2	Y	-0-					28
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	93	1	2372	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1832	-0-	-128	-0-	71	1	1761	2	Y	-0-					14
03	1612	N	338	-0-	-1274	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					14
04	3000	N	3207	-0-	207	207	74	1	3133	2	Y	-0-					14
05	2866	N	2659	-0-	-207	-0-	90	1	2569	2	Y	-0-					14
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	59	1	1457	2	Y	-0-					14
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2461	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	68	1	1774	2	Y	-0-					14
03	1612	N	355	-0-	-1257	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					14
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	2	Y	-0-					14
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	72	1	2088	2	Y	-0-					14
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	Y	-0-					14
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	80	1	2041	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	Y	-0-					5
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					5
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-					5
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	Y	-0-					5
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	Y	-0-					5
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	2	Y	-0-					5

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

02	3640	X	3349	-0-	-291	-0-	116	1	3233	2	Y	-0-					28
03	3968	X	478	-0-	-3490	-0-	17	1	461	2	Y	-0-					28
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	115	1	5160	2	Y	-0-					28
05	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	113	1	3601	2	Y	-0-					28
06	3810	X	2362	-0-	-1448	-0-	92	1	2270	2	Y	-0-					28
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	123	1	3150	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	Y	-0-					1
03	341	N	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					1
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	24	1	851	2	Y	-0-					1
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	17	1	444	2	Y	-0-					1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

02	1652	N	1039	-0-	-613	-0-	32	1	1007	2	Y	-0-					12
03	1364	N	150	-0-	-1214	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					12
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	46	1	1940	2	Y	-0-					12
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	93	1	2871	2	Y	-0-					12
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	73	1	1791	2	Y	-0-					12
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1596	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	868	N	462	-0-	-406	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	840	N	490	-0-	-350	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	400	N	54	-0-	-346	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

02	530	N	79	-0-	-451	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

02	853	N	139	-0-	-714	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

02	835	N	116	-0-	-719	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	480	N	76	-0-	-404	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1257	-0-	-255	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-					13
03	1736	N	240	-0-	-1496	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					13
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	74	1	2430	2	Y	-0-					13
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	2	Y	-0-					13
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					13
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					13

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1666	N	588	-0-	-1078	-0-	8	1	580	3	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	92	1	613	3	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	13	-0-	-117	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2594	-0-	-94	-0-	261	1	2333	3	N	-0-			40
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	308	1	2625	3	N	-0-			40
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	370	1	2494	3	N	-0-			40
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	369	1	2472	3	N	-0-			40
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	283	1	2243	3	N	-0-			40
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			37
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-			37
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	481	3	N	-0-			37
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	3	N	-0-			37
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	247	1	2203	3	N	-0-			40
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	296	1	2517	3	N	-0-			40
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	381	1	2563	3	N	-0-			40
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	388	1	2595	3	N	-0-			40
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	317	1	2512	3	N	-0-			40
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	26	1	230	3	N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	N	-0-			-0-
04	270	N	107	-0-	-163	-0-	14	1	93	3	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	10	1	90	3	N	-0-					20
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					20
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					20
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					20
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					20
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	59	1	525	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	3	N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	71	1	479	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	78	1	698	3	N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	762	3	N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	104	1	703	3	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	108	1	726	3	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	3	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	676	1	6044	3	N	-0-					39
03	7409	X	6745	-0-	-664	-0-	709	1	6036	3	N	-0-					39
04	7170	X	5591	-0-	-1579	-0-	722	1	4869	3	N	-0-					39
05	7006	X	5662	-0-	-1344	-0-	736	1	4926	3	N	-0-					39
06	7200	X	5135	-0-	-2065	-0-	576	1	4559	3	N	-0-					39
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1319	-0-	-53	-0-	133	1	1186	3	N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	133	1	1135	3	N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	162	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	171	1	1141	3	N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	135	1	1071	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9336 X	2844	-0-	-6492	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3270 X	2981	-0-	-289	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*05	3379 X	3089	-0-	-290	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*06	3060 X	2965	-0-	-95	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1309	N	317	-0-	-992	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	261	1	4085	2	N	-0-					-0-
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	289	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4305	-0-	-195	-0-	258	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	0	W	4480	-0-	4480	4480	269	1	4211	2	N	-0-					-0-
06	0	W	4292	-0-	4292	8772	258	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	0	W	4273	-0-	4273	13045	256	1	4017	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	#	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					68
03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					68
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

02	525	N	105	-0-	-420	-0-	105	5			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

02	121940	X	-0-	-0-	-121940	-0-					N	-0-					-0-
03	135005	X	26647	-0-	-108358	-0-	930	1	25717	2	N	-0-					-0-
04	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	681	1	22116	2	N	-0-					-0-
05	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	669	1	21200	2	N	-0-					-0-
06	74593	X	74593	-0-	-0-	-0-	2403	1	72190	2	N	-0-					-0-
07	78227	X	78227	-0-	-0-	-0-	1299	1	76928	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

02	159344	X	42349	-0-	-116995	-0-	691	1	41658	2	N	-0-					-0-
03	76012	X	42635	-0-	-33377	-0-	1488	1	41147	2	N	-0-					-0-
04	61170	X	5340	-0-	-55830	-0-	160	1	5180	2	N	-0-					-0-
05	63209	X	14667	-0-	-48542	-0-	449	1	14218	2	N	-0-					-0-
06	52050	X	33922	-0-	-18128	-0-	1093	1	32829	2	N	-0-					-0-
07	46872	X	33946	-0-	-12926	-0-	564	1	33382	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126030	X	69639	-0-	-56391	-0-	1136	1	68503	2	N	-0-					-0-
03	134633	X	95758	-0-	-38875	-0-	3341	1	92417	2	N	-0-					-0-
04	96272	X	96272	-0-	-0-	-0-	2876	1	93396	2	N	-0-					-0-
05	77097	X	31842	-0-	-45255	-0-	974	1	30868	2	N	-0-					-0-
06	104610	X	104610	-0-	-0-	-0-	3370	1	101240	2	N	-0-					-0-
07	135481	X	135481	-0-	-0-	-0-	2250	1	133231	2	N	-0-					-0-

AGERON IRONROC ENERGY, LLC 008632
AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		314728	-0-	314728	503108	5243	1	309471	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	844053	X	340945	-0-	-503108	-0-	3119	1	337826	2	N	-0-					-0-
04	362190	X	171431	-0-	-190759	-0-	3086	1	168345	2	N	-0-					-0-
05	374263	X	143563	-0-	-230700	-0-	143563	2			N	-0-					-0-
06	362190	X	154700	-0-	-207490	-0-	154700	2			N	-0-					-0-
07	374263	X	164375	-0-	-209888	-0-	164375	2			N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		359836	-0-	359836	507732	5995	1	353838	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	936385	X	428653	-0-	-507732	-0-	3921	1	424732	2	N	-0-					-0-
04	429420	X	181601	-0-	-247819	-0-	3269	1	178332	2	N	-0-					-0-
05	443734	X	256272	-0-	-187462	-0-	256272	2			N	-0-					-0-
06	429420	X	178978	-0-	-250442	-0-	178978	2			N	-0-					-0-
07	443734	X	165356	-0-	-278378	-0-	165356	2			N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	2103	1	589	2	N	470	559	1			151
							10760	3	517	9							
03	19933	X	14486	-0-	-5447	-0-	2782	1	575	2	N	482	352	1	3	8	278
							10599	3	530	9							
04	19860	X	4486	-0-	-15374	-0-	1075	1	153	2	N	164	375	1			67
							3078	3	180	9							
05	20522	X	10472	-0-	-10050	-0-	1587	1	457	2	N	363	188	1			242
							8029	3	399	9							
06	19860	X	8312	-0-	-11548	-0-	1607	1	347	2	N	254	370	1	2	8	124
							6079	3	279	9							
07	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					124

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	7274	-0-	-2638	-0-	335	2	6939	3	N	-0-					-0-
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	567	1	582	2	N	2	2	8			-0-
							10735	4	2	9							
04	10860	X	7187	-0-	-3673	-0-	167	2	7020	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	8414	-0-	-2808	-0-	548	1	423	2	N	-0-					-0-
							7443	3									
06	11490	X	4731	-0-	-6759	-0-	312	1	239	2	N	-0-					-0-
							4180	3									
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53172	X	46645	-0-	-6527	-0-	863	1	2295	2	N	653	741	1	15	8	78
							42769	3	718	9							
03	47304	X	47304	-0-	-0-	-0-	2395	2	44155	3	N	685	553	1	19	8	191
							754	9									
04	60360	X	43706	-0-	-16654	-0-	2690	1	1905	2	N	659	569	1	17	8	264
							38386	3	725	9							
05	62372	X	33725	-0-	-28647	-0-	8780	1	1316	2	N	441	576	1	15	8	114
							23144	3	485	9							
06	60360	X	26242	-0-	-34118	-0-	4659	1	1141	2	N	422	375	1	4	8	157
							19978	3	464	9							
07	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					157

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	1781	1	499	2	Y	209	183	1	2	8	169
							9115	3	230	9							
03	20367	X	9956	-0-	-10411	-0-	1953	1	403	2	Y	146	187	1			128
							7439	3	161	9							
04	19710	X	18299	-0-	-1411	-0-	4500	1	639	2	Y	252	189	1	4	8	187
							12883	3	277	9							
05	20367	X	11890	-0-	-8477	-0-	1847	1	531	2	Y	154	187	1	3	8	151
							9343	3	169	9							
06	13980	X	8990	-0-	-4990	-0-	1774	1	383	2	Y	110	187	1	3	8	71
							6712	3	121	9							
07	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					71

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	Y	3					3
							212	3	3	9							
03	17515	X	91	-0-	-17424	-0-	18	1	4	2	Y	-0-	3	1			-0-
							69	3									
04	16950	X	147	-0-	-16803	-0-	37	1	5	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
05	17515	X	129	-0-	-17386	-0-	20	1	6	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
06	300	X	154	-0-	-146	-0-	31	1	7	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97135	X	16243	-0-	-80892	-0-	58	1	982	2	Y	65	61	1			4
							14851	3	280	4							
03	40350	X	40350	-0-	-0-	-0-	309	1	2197	2	Y	560	504	1	5	8	55
							37010	3	218	4							
04	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	184	1	999	2	Y	307	342	1			20
							20645	3	146	4							
05	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	210	1	1351	2	Y	288	278	1	4	8	26
							23784	3	138	4							
06	39060	X	20931	-0-	-18129	-0-	177	1	1039	2	Y	380	380	1	4	8	22
							19172	3	125	4							
07	40362	X	NO RPT	-0-	-40362	-0-					Y	NO RPT					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144280	X	40155	-0-	-104125	-0-	135	1	2272	2	Y	2492	2350	1	4	8	143
							34360	3	647	4							
03	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	265	1	1882	2	Y	2262	2163	1	20	8	222
							31710	3	187	4							
04	29678	X	29678	-0-	-0-	-0-	232	1	1264	2	Y	1720	1833	1			109
							26105	3	185	4							
05	44454	X	36612	-0-	-7842	-0-	287	1	1841	2	Y	1712	1561	1	113	8	147
							32413	3	188	4							
06	43020	X	28200	-0-	-14820	-0-	230	1	1351	2	Y	1374	1426	1	16	8	79
							24946	3	162	4							
07	44454	X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					Y	NO RPT					79

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212436	X	123458	-0-	-88978	-0-	312	1	6006	2	Y	2039	2118	1	40	8	50
							114080	3	817	4							
03	235197	X	136067	-0-	-99130	-0-	377	1	2099	2	Y	2254	2122	1	54	8	128
							130201	3	911	4							
04	227610	X	124336	-0-	-103274	-0-	381	1	2237	2	Y	2055	1882	1	62	8	239
							118674	3	783	4							
05	235197	X	124892	-0-	-110305	-0-	419	1	2628	2	Y	1758	1757	1	59	8	181
							119098	3	813	4							
06	132270	X	120569	-0-	-11701	-0-	349	1	2876	2	Y	1226	1322	1	36	8	49
							115306	3	689	4							
07	136679	X	NO RPT	-0-	-136679	-0-					Y	NO RPT					49

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		142276	-0-	142276	2806931	362	1	6968	2	Y	1492	1549	1	30	8	37
							132357	3	948	4							
03	2953270	X	146339	-0-	-2806931	-0-	409	1	2275	2	Y	1423	1345	1	34	8	81
							141103	3	987	4							
04	202860	X	133113	-0-	-69747	-0-	410	1	2412	2	Y	1351	1269	1	1	8	162
							127960	3	845	4							
05	209622	X	117746	-0-	-91876	-0-	396	1	2487	2	Y	1227	1221	1	41	8	127
							112743	3	770	4							
06	202860	X	116854	-0-	-86006	-0-	339	1	2788	2	Y	1184	1229	1	35	8	47
							111757	3	668	4							
07	209622	X	NO RPT	-0-	-209622	-0-					Y	NO RPT					47

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		98040	-0-	98040	645591	430	1	3633	2	N	14	14	8			-0-
							93962	4	15	9							
03	744412	X	98821	-0-	-645591	-0-	479	1	1851	2	N	19	19	8			-0-
							96470	3	21	9							
04	165630	X	89508	-0-	-76122	-0-	499	1	1273	2	N	12	12	8			-0-
							87723	3	13	9							
05	171151	X	78024	-0-	-93127	-0-	485	1	1549	2	N	26	26	8			-0-
							75961	3	29	9							
06	165630	X	69344	-0-	-96286	-0-	398	1	68932	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	171151	X	NO RPT	-0-	-171151	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		103776	-0-	103776	3172045	267	1	5142	2	N	-0-					-0-
							97668	3	699	4							
03	3265522	X	93477	-0-	-3172045	-0-	264	1	1469	2	N	-0-					-0-
							91107	3	637	4							
04	190080	X	87820	-0-	-102260	-0-	274	1	1609	2	N	-0-					-0-
							85373	3	564	4							
05	196416	X	76357	-0-	-120059	-0-	260	1	1632	2	N	-0-					-0-
							73960	3	505	4							
06	190080	X	71272	-0-	-118808	-0-	209	1	1719	2	N	-0-					-0-
							68932	3	412	4							
07	196416	X	NO RPT	-0-	-196416	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		101038	-0-	101038	1146683	494	1	18398	2	Y	2214	2259	1	22	8	90
							79647	3	64	4							
03	1248695	X	102012	-0-	-1146683	-0-	466	1	20471	2	Y	2288	2146	1	24	8	208
							78388	3	170	4							
04	84543	X	84543	-0-	-0-	-0-	871	1	18994	2	Y	1754	1790	1	41	8	131
							62745	3	4	4							
05	79087	X	79087	-0-	-0-	-0-	1071	1	11223	2	Y	1411	1365	1	23	8	154
							65198	3	43	4							
06	72633	X	72633	-0-	-0-	-0-	2044	1	7554	2	Y	1081	1093	1	12	8	130
							61831	3	15	4							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		92612	-0-	92612	1044400	453	1	16874	2	Y	1979	2012	1	20	8	80
							73049	3	59	4							
03	1130106	X	85706	-0-	-1044400	-0-	391	1	17197	2	Y	1931	1816	1	20	8	175
							65851	3	143	4							
04	253200	X	70279	-0-	-182921	-0-	720	1	15711	2	Y	1765	1805	1			135
							51903	3	3	4							
05	261640	X	72463	-0-	-189177	-0-	972	1	10184	2	Y	1913	1809	1	31	8	208
							59164	3	39	4							
06	253200	X	58762	-0-	-194438	-0-	1632	1	6029	2	Y	1582	1582	1	18	8	190
							49349	3	12	4							
07	261640	X	NO RPT	-0-	-261640	-0-					Y	NO RPT					190

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		132802	-0-	132802	1133182	653	1	24329	2	Y	2190	2232	1	22	8	89
							105326	3	85	4							
03	1277506	X	144324	-0-	-1133182	-0-	664	1	29205	2	Y	2162	2032	1	22	8	197
							111834	3	243	4							
04	280770	X	132019	-0-	-148751	-0-	1371	1	29889	2	Y	1833	1890	1			140
							98737	3	6	4							
05	290129	X	98912	-0-	-191217	-0-	1335	1	13982	2	Y	2103	1980	1	34	8	229
							81229	3	53	4							
06	280770	X	80314	-0-	-200456	-0-	2244	1	8293	2	Y	1713	1717	1	19	8	206
							67876	3	17	4							
07	290129	X	NO RPT	-0-	-290129	-0-					Y	NO RPT					206

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		116992	-0-	116992	2485251	513	1	4336	2	N	14	14	8			-0-
							112128	3	15	9							
03	2603023	X	117772	-0-	-2485251	-0-	571	1	2206	2	N	18	18	8			-0-
							114975	3	20	9							
04	183660	X	101336	-0-	-82324	-0-	565	1	1441	2	N	12	12	8			-0-
							99317	3	13	9							
05	189782	X	94787	-0-	-94995	-0-	589	1	1881	2	N	25	25	8			-0-
							92289	3	28	9							
06	183660	X	86707	-0-	-96953	-0-	498	1	86194	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
07	189782	X	NO RPT	-0-	-189782	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		152977	-0-	152977	665883	524	1	8821	2	Y	7002	7297	1	11	8	401
							133419	3	2511	4							
03	0		153488	-0-	153488	819371	1135	1	8073	2	Y	6803	6477	1	59	8	668
							135995	3	802	4							
04	0		135029	-0-	135029	954400	1074	1	5840	2	Y	6019	6238	1	71	8	378
							120640	3	854	4							
05	1068642	X	114242	-0-	-954400	-0-	895	1	5747	2	Y	5321	5203	1	7	8	489
							101159	3	588	4							
06	212790	X	114793	-0-	-97997	-0-	947	1	5567	2	Y	4395	4579	1	52	8	253
							102776	3	668	4							
07	219883	X	NO RPT	-0-	-219883	-0-					Y	NO RPT					253

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		110940	-0-	110940	479556	390	1	6563	2	Y	2597	2674	1	4	8	149
							99262	3	1868	4							
03	0		108576	-0-	108576	588132	824	1	5857	2	Y	2400	2292	1	21	8	236
							98673	3	582	4							
04	0		114957	-0-	114957	703089	942	1	5119	2	Y	2183	2280	1			139
							105747	3	748	4							
05	815510	X	112421	-0-	-703089	-0-	912	1	5856	2	Y	1783	1756	1	2	8	164
							103093	3	599	4							
06	188910	X	102599	-0-	-86311	-0-	868	1	5107	2	Y	1584	1638	1	19	8	91
							94269	3	613	4							
07	195207	X	NO RPT	-0-	-195207	-0-					Y	NO RPT					91

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		276785	-0-	276785	547571	802	1	17505	2	N	61	61	8			-0-
							258411	3	67	9							
03	0		367119	-0-	367119	914690	684	1	19033	2	N	101	101	8			-0-
							347291	3	111	9							
04	0		348885	-0-	348885	1263575	538	1	16551	2	N	-0-					-0-
							331796	3									
05	1592336	X	328761	-0-	-1263575	-0-	836	1	16996	2	N	-0-					-0-
							310929	3									
06	383760	X	277471	-0-	-106289	-0-	717	1	16382	2	N	66	66	8			-0-
							260299	3	73	9							
07	396552	X	NO RPT	-0-	-396552	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		272003	-0-	272003	554801	788	1	17203	2	N	61	61	8			-0-
							253945	3	67	9							
03	0		334968	-0-	334968	889769	624	1	17366	2	N	100	100	8			-0-
							316868	3	110	9							
04	0		319187	-0-	319187	1208956	492	1	15136	2	N	122	122	8			-0-
							303425	3	134	9							
05	0	W	306862	-0-	306862	1515818	780	1	15853	2	N	188	188	8			-0-
							290022	3	207	9							
06	1791643	X	275825	-0-	-1515818	-0-	713	1	16285	2	N	66	66	8			-0-
							258754	3	73	9							
07	361243	X	NO RPT	-0-	-361243	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 11938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

02	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	158	1	7861	3	N	-0-					158
*03	7037 X	5614	-0-	-1423	-0-	91	1	5523	3	N	-0-					158
*04	6810 X	3441	-0-	-3369	-0-	58	1	3383	3	N	-0-					158
*05	7037 X	5518	-0-	-1519	-0-	119	1	5399	3	N	-0-					158
*06	6810 X	4495	-0-	-2315	-0-	97	1	4398	3	N	-0-					158
07	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	120	1	6926	3	N	-0-					158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	58	1	3562	3	N	-0-			137
*09	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	67	1	3561	3	N	-0-			137
*10	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	62	1	3197	3	N	-0-			137
*11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	182	1	10344	3	N	-0-			137
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	68	1	3748	3	N	-0-			137
01	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	49	1	2366	3	N	-0-			60
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-			60
*03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	98	1	5956	3	N	-0-			60
*04	5490	X	4181	-0-	-1309	-0-	69	1	4027	3	N	77			137
							85	9							
*05	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	66	1	3004	3	N	-0-			137
*06	5490	X	2816	-0-	-2674	-0-	60	1	2742	3	N	-0-			137
							14	4							
07	5673	X	3641	-0-	-2032	-0-	62	1	3579	3	N	-0-			137

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

02	6356	X	2970	-0-	-3386	-0-	58	1	2912	3	N	-0-			-0-
03	7037	X	4614	-0-	-2423	-0-	75	1	4539	3	N	-0-			-0-
04	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	144	1	8430	3	N	-0-			-0-
*05	6913	X	5961	-0-	-952	-0-	128	1	5833	3	N	-0-			-0-
*06	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	82	1	3749	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	7875	-0-	-61	-0-	133	1	7742	3	N	-0-			-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	64	1	3159	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	55	1	3337	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3357	-0-	-633	-0-	57	1	3300	3	N	-0-					-0-
*05	4123	X	2573	-0-	-1550	-0-	55	1	2518	3	N	-0-					-0-
*06	3990	X	2402	-0-	-1588	-0-	52	1	2350	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	57	1	3296	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

02	5180	X	2603	-0-	-2577	-0-	46	1	2446	3	N	101	101	1			-0-
							111	9									
03	5735	X	746	-0-	-4989	-0-	12	1	734	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5161	-0-	-329	-0-	85	1	4908	3	N	153	153	1			-0-
							168	9									
*05	5673	X	3919	-0-	-1754	-0-	79	1	3630	3	N	191	191	1			-0-
							210	9									
*06	5490	X	2930	-0-	-2560	-0-	61	1	2759	3	N	100	100	1			-0-
							110	9									
07	5332	X	4415	-0-	-917	-0-	74	1	4262	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

*11	7110	X	5331	-0-	-1779	-0-	90	1	5111	3	Y	94	94	1			-0-
							27	4	103	9							
12	8370	X	8092	-0-	-278	-0-	144	1	7948	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	6876	-0-	-1494	-0-	141	1	6693	3	Y	31	31	1			-0-
							8	4	34	9							
02	7560	X	6280	-0-	-1280	-0-	131	1	6124	3	Y	18	18	1			-0-
							5	4	20	9							
*03	8091	X	7510	-0-	-581	-0-	122	1	7388	3	Y	-0-					-0-
*04	7830	X	6715	-0-	-1115	-0-	113	1	6602	3	Y	-0-					-0-
*05	8091	X	5402	-0-	-2689	-0-	114	1	5222	3	Y	47	47	1			-0-
							14	4	52	9							
*06	7260	X	3646	-0-	-3614	-0-	79	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	140	1	8110	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13230	X	11610	-0-	-1620	-0-	204	1	11383	3	Y	16	16	1			-0-
							5	4	18	9							
12	15469	X	13410	-0-	-2059	-0-	237	1	13173	3	Y	-0-					-0-
01	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	359	1	17058	3	Y	49	49	1			-0-
							13	4	54	9							
02	13972	X	13410	-0-	-562	-0-	261	1	13122	3	Y	20	20	1			-0-
							5	4	22	9							
*03	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	266	1	16192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	269	1	15662	3	Y	-0-					-0-
*05	16337	X	12187	-0-	-4150	-0-	260	1	11846	3	Y	58	58	1			-0-
							17	4	64	9							
*06	15810	X	7959	-0-	-7851	-0-	173	1	7786	3	Y	-0-					-0-
07	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	306	1	17754	3	Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	4747	-0-	-1217	-0-	89	1	4431	3	N	166	166	1			-0-
							44	4	183	9							
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	106	1	6445	3	N	169	169	1			-0-
							46	4	186	9							
04	6870	X	4695	-0-	-2175	-0-	79	1	4508	3	N	78	78	1			-0-
							22	4	86	9							
*05	7099	X	4821	-0-	-2278	-0-	103	1	4718	3	N	-0-					-0-
*06	6870	X	4581	-0-	-2289	-0-	94	1	4268	3	N	157	157	1			-0-
							46	4	173	9							
07	6789	X	6083	-0-	-706	-0-	102	1	5936	3	N	33	33	1			-0-
							9	4	36	9							

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	104	1	5134	3	N	100	100	1			-0-
							110	9									
03	5332	X	430	-0-	-4902	-0-	7	1	423	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	70	70	1			-0-
*05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
*06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	89	96	1			-0-
							98	9									
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	7628	-0-	4528	4528	119	1	6475	3	N	940	940	1			-0-
							1034	9									
11	3000	N	4537	-0-	1537	6065	66	1	3632	3	N	763	763	1			-0-
							839	9									
12	3100	N	6404	-0-	3304	9369	92	1	5393	3	N	835	835	1			-0-
							919	9									
01	16116	X	6747	-0-	-9369	-0-	112	1	5513	3	N	1020	1020	1			-0-
							1122	9									
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
*03	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	159	1	9699	3	N	1276	1276	1			-0-
							1404	9									
*04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	100	1	5855	3	N	904	904	1			-0-
							994	9									
*05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	41	1	1761	3	N	353	353	1			-0-
							388	9									
*06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	20	1	951	3	N	106	106	1			-0-
							26	4	117	9							
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	79	1	4571	3	N	662	662	1			-0-
							152	4	728	9							

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

02	7448	X	55	-0-	-7393	-0-	1	1	54	3	N	-0-					78
03	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	165	1	10000	3	N	-0-					78
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	135	1	7863	3	N	-0-					78
*05	6975	X	5298	-0-	-1677	-0-	114	1	5184	3	N	-0-					78
*06	7980	X	4105	-0-	-3875	-0-	89	1	4016	3	N	-0-					78
07	8246	X	3955	-0-	-4291	-0-	67	1	3888	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	516	1	935	3	N	411	411	1			-0-
							21	4	452	9							
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	576	1	953	3	N	691	691	1			-0-
							8	4	760	9							
04	2790	N	1566	-0-	-1224	-0-	555	1	531	3	N	426	426	1			-0-
							11	4	469	9							
*05	2139	N	232	-0-	-1907	-0-	131	1	68	3	N	29	29	1			-0-
							1	4	32	9							
*06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	624	1	1456	3	N	388	388	1			-0-
							81	4	427	9							
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	635	1	1144	3	N	404	404	1			-0-
							29	4	444	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	80	1	4488	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	147	1	6890	3	Y	305	305	1			-0-
							336	9									
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	108	1	5274	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	114	1	6923	3	Y	331	331	1			-0-
							364	9									
*04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	99	1	5763	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	84	1	3838	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
*06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	94	1	4278	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	97	1	5652	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			91
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

02	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	350	1	17224	3	N	99	99	1			-0-
							25	4	109	9							
03	17360	X	14810	-0-	-2550	-0-	240	1	14570	3	N	-0-					-0-
04	19170	X	17409	-0-	-1761	-0-	302	1	16965	3	N	103	103	1			-0-
							29	4	113	9							
*05	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	551	1	25033	3	N	224	224	1			-0-
							67	4	246	9							
*06	19170	X	19115	-0-	-55	-0-	413	1	18702	3	N	-0-					-0-
07	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	409	1	23685	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

02	5516	X	5115	-0-	-401	-0-	101	1	5014	3	N	-0-					15
03	5983	X	5113	-0-	-870	-0-	83	1	5030	3	N	-0-					15
04	6030	X	4671	-0-	-1359	-0-	79	1	4592	3	N	-0-					15
*05	6231	X	3791	-0-	-2440	-0-	81	1	3710	3	N	-0-					15
*06	6030	X	3689	-0-	-2341	-0-	79	1	3610	3	N	-0-					15
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	96	1	5557	3	N	-0-					15
							28	4									

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					252
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1571	-0-	1571	21950	130	1	1441	3	N	-0-					60
03	14B2	EXT	5973	-0-	5973	27923	96	1	5858	3	N	-0-					60
							19	4									
04	14B2	EXT	6232	-0-	6232	34155	105	1	6127	3	N	-0-					60
*05	39140	X	4985	-0-	-34155	-0-	107	1	4878	3	N	-0-					60
*06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	68	1	3038	3	N	-0-					60
07	6448	X	1259	-0-	-5189	-0-	21	1	1238	3	N	-0-					60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

02	1512	X	41	-0-	-1471	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
03	2108	X	179	-0-	-1929	-0-	3	1	176	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	45	-0-	-2085	-0-	11	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*05	2201	X	12	-0-	-2189	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	46	1	2198	3	N	118	118	1			-0-
							130	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	50	1	2923	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	N	-0-					-0-
							18	4									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	N	-0-					-0-
*06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	8	3	26	4	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

*12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	67	1	3738	3	Y	195	195	1			-0-
							50	4	215	9							
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	52	1	2510	3	Y	150	150	1			-0-
							37	4	165	9							
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	41	1	2263	3	Y	57	57	1			-0-
							14	4	63	9							
*03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	101	1	6125	3	Y	353	353	1			-0-
							95	4	388	9							
*04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	83	1	4828	3	Y	206	206	1			-0-
							56	4	227	9							
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	69	1	3132	3	Y	163	163	1			-0-
							49	4	179	9							
*06	861	X	861	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	37	37	1			-0-
							11	4	41	9							
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	93	1	5412	3	Y	212	212	1			-0-
							58	4	233	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	1251	-0-	-3061	-0-	25	1	1226	3	N	-0-			34
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	96	1	5730	3	N	-0-			34
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	104	1	6054	3	N	-0-			34
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	94	1	4275	3	N	-0-			34
*06	5070	X	3899	-0-	-1171	-0-	84	1	3815	3	N	-0-			34
07	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	87	1	5024	3	N	-0-			34
							38	4							

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	13	1	730	3	N	-0-			120
							7	4							
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	97	1	5848	3	N	-0-			120
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	170	1	9924	3	N	-0-			120
							17	4							
*05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	64	1	2828	3	N	-0-			120
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	73	1	3321	3	N	-0-			120
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	89	1	5138	3	N	-0-			120

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

02	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	209	1	10250	3	N	-0-			22
03	8649	X	8522	-0-	-127	-0-	138	1	8366	3	N	-0-			22
							18	4							
04	8370	X	8271	-0-	-99	-0-	139	1	8132	3	N	-0-			22
*05	9331	X	6354	-0-	-2977	-0-	136	1	6218	3	N	-0-			22
*06	9030	X	5615	-0-	-3415	-0-	121	1	5494	3	N	-0-			22
07	9331	X	7355	-0-	-1976	-0-	125	1	7230	3	N	-0-			22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	153	1	7541	3	N	266	266	1	20
							65	4	293	9					
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	122	1	7397	3	N	175	175	1	20
							47	4	193	9					
04	7710	X	7061	-0-	-649	-0-	112	1	6483	3	N	324	324	1	20
							110	4	356	9					
*05	7967	X	4269	-0-	-3698	-0-	87	1	4004	3	N	112	112	1	20
							55	4	123	9					
*06	7710	X	5065	-0-	-2645	-0-	102	1	4646	3	N	213	213	1	20
							83	4	234	9					
07	7967	X	6409	-0-	-1558	-0-	104	1	6004	3	N	219	219	1	20
							60	4	241	9					

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	81	81	1	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	317	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	203	1	10998	3	N	276	276	1			-0-
							69	4	304	9							
03	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	279	1	16916	3	N	444	444	1			-0-
							115	4	488	9							
04	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	260	1	15153	3	N	420	420	1			-0-
							112	4	462	9							
*05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	151	1	6873	3	N	156	156	1			-0-
							45	4	172	9							
*06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	200	1	9020	3	N	418	418	1			-0-
							118	4	460	9							
07	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	214	1	12430	3	N	345	345	1			-0-
							94	4	380	9							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
*03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
*04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
*05	4464	X	278	-0-	-4186	-0-	1	1	22	3	N	224	224	1			-0-
							9	4	246	9							
*06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	32	1	1566	3	N	276	276	1			-0-
							14	4	304	9							
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	3	N	246	246	1			-0-
							15	4	271	9							
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	3	N	193	193	1			-0-
							15	4	212	9							
*05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	3	N	170	170	1			-0-
							15	4	187	9							
*06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	29	1	1312	3	N	222	222	1			-0-
							15	4	244	9							
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	29	1	1712	3	N	181	181	1			-0-
							51	4	199	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	178	1	8743	3	N	-0-					28
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	141	1	8575	3	N	-0-					28
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	153	1	8933	3	N	-0-					28
*05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	151	1	6883	3	N	-0-					28
*06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	141	1	6398	3	N	-0-					28
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	57	1	3308	3	N	-0-					28
							45	4									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					212
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					212
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	51	1	3005	3	N	-0-					212
							100	4									
*05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					212
*06	1620	X	353	-0-	-1267	-0-	8	1	345	3	N	-0-					212
07	1984	X	1960	-0-	-24	-0-	34	1	1926	3	N	-0-					212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	3909	-0-	-2559	-0-	79	1	3808	3	N	-0-					-0-
							22	4									
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	136	1	8252	3	N	-0-					-0-
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	124	1	7234	3	N	-0-					-0-
*05	7378	X	5635	-0-	-1743	-0-	121	1	5514	3	N	-0-					-0-
*06	7140	X	4785	-0-	-2355	-0-	103	1	4682	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	120	1	6924	3	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	94	1	4650	3	N	102	102	1			-0-
							55	4	112	9							
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	84	1	5079	3	N	69	69	1			-0-
							71	4	76	9							
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	84	1	4917	3	N	89	89	1			-0-
							71	4	98	9							
*05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	86	1	3907	3	N	84	84	1			-0-
							75	4	92	9							
*06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	82	1	3718	3	N	60	60	1			-0-
							70	4	66	9							
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	87	1	5055	3	N	80	80	1			-0-
							71	4	88	9							

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	174	1	8522	3	N	198	198	1			-0-
							44	4	218	9							
03	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	142	1	8641	3	N	258	258	1			-0-
							56	4	284	9							
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	148	1	8594	3	N	-0-					-0-
*05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	139	1	6348	3	N	-0-					-0-
*06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	122	1	5513	3	N	84	84	1			-0-
							18	4	92	9							
07	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	124	1	7144	3	N	88	88	1			-0-
							18	4	97	9							

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	179	-0-	-437	-0-	4	1	175	3	N	-0-					43
03	496	X	89	-0-	-407	-0-	1	1	88	3	N	-0-					43
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	N	-0-					43
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	N	-0-					43
							15	4									
*06	90	N	81	-0-	-9	-0-	2	1	78	3	N	-0-					43
							1	4									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	-0-					43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	6216	-0-	-1400	-0-	129	1	6086	3	N	-0-					22
							1	4									
03	8215	X	7850	-0-	-365	-0-	127	1	7723	3	N	-0-					22
04	7950	X	7409	-0-	-541	-0-	125	1	7284	3	N	-0-					22
*05	8215	X	5980	-0-	-2235	-0-	128	1	5852	3	N	-0-					22
*06	7710	X	5462	-0-	-2248	-0-	118	1	5340	3	N	-0-					22
							4	4									
07	7843	X	7493	-0-	-350	-0-	127	1	7361	3	N	-0-					22
							5	4									

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	451	3	N	210	210	1			-0-
							231	9									
11	540	N	361	-0-	-179	-0-	5	1	289	3	N	61	61	1			-0-
							67	9									
12	1116	N	614	-0-	-502	-0-	10	1	583	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	14	1	683	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	214	214	1			-0-
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	737	3	N	66	66	1			-0-
							73	9									
*04	720	N	479	-0-	-241	-0-	6	1	333	3	N	127	127	1			-0-
							140	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	28	1	1266	3	N	452	452	1			-0-
							497	9									
*06	810	N	430	-0-	-380	-0-	2	1	95	3	N	303	303	1			-0-
							333	9									
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	4	1	224	3	N	95	95	1			-0-
							105	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

02	6748	X	5729	-0-	-1019	-0-	114	1	5615	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	6510	-0-	-961	-0-	106	1	6404	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	6833	-0-	-397	-0-	115	1	6718	3	N	-0-					-0-
*05	6448	X	4587	-0-	-1861	-0-	98	1	4489	3	N	-0-					-0-
*06	6300	X	3902	-0-	-2398	-0-	84	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	5368	-0-	-1700	-0-	91	1	5277	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	N	-0-					-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*05	14B2	EXT	57763	-0-	57763	57763	1199	1	54774	3	N	1280	1280	1			119
							382	4	1408	9							
*06	14B2	EXT	40559	-0-	40559	98322	846	1	38479	3	N	886	886	1			119
							259	4	975	9							
07	14B2	EXT	44408	-0-	44408	142730	736	1	42658	3	N	736	736	1			119
							204	4	810	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	111	1	5321	3	N	151	151	1			-0-
							166	9									
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	90	1	5468	3	N	191	191	1			-0-
							12	4	210	9							
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	87	1	5045	3	N	197	197	1			-0-
							217	9									
*05	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	78	1	3528	3	N	68	68	1			-0-
							4	4	75	9							
*06	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	77	1	3469	3	N	78	78	1			-0-
							86	9									
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	86	1	4999	3	N	216	216	1			-0-
							238	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	188	1	9477	3	N	411	411	1			-0-
							105	4	452	9							
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	160	1	9745	3	N	446	446	1			-0-
							123	4	491	9							
04	10650	X	10127	-0-	-523	-0-	165	1	9589	3	N	271	271	1			-0-
							75	4	298	9							
*05	11315	X	7885	-0-	-3430	-0-	162	1	7380	3	N	245	245	1			-0-
							73	4	270	9							
*06	10950	X	7784	-0-	-3166	-0-	159	1	7210	3	N	298	298	1			-0-
							87	4	328	9							
07	11315	X	10515	-0-	-800	-0-	173	1	10042	3	N	217	217	1			-0-
							61	4	239	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6293	X	5713	-0-	-580	-0-	92	1	5620	3	N	1	1	0			58
							1	9									
*09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	113	1	5967	3	N	-0-					58
*10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	119	1	6184	3	N	-0-					58
*11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	108	1	6036	3	N	-0-					58
*12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	208	1	11294	3	N	-0-					58
01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	142	1	6723	3	N	-0-					-0-
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	118	1	5917	3	N	-0-					-0-
*03	6975	X	6670	-0-	-305	-0-	108	1	6562	3	N	-0-					-0-
*04	6750	X	5581	-0-	-1169	-0-	93	1	5424	3	N	58					58
							64	9									
*05	6975	X	4060	-0-	-2915	-0-	86	1	3946	3	N	20	78	1			-0-
							6	4	22	9							
*06	6630	X	3789	-0-	-2841	-0-	81	1	3668	3	N	29	29	1			-0-
							8	4	32	9							
07	6696	X	5415	-0-	-1281	-0-	92	1	5323	3	N	-0-					-0-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	69	1	3439	3	N	-0-					118
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	58	1	3539	3	N	-0-					118
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	60	1	3510	3	N	-0-					118
*05	3875	X	2848	-0-	-1027	-0-	61	1	2787	3	N	-0-	107	1			11
*06	3750	X	2873	-0-	-877	-0-	62	1	2811	3	N	-0-					11
07	3875	X	3006	-0-	-869	-0-	51	1	2955	3	N	-0-					11

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

02	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	23	1	1247	3	N	174	174	1			-0-
							68	4	191	9							
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	8	1	502	3	N	191	191	1			-0-
							19	4	210	9							
04	3000	N	3543	-0-	543	543	47	1	2699	3	N	627	627	1			-0-
							107	4	690	9							
*05	2647	N	2104	-0-	-543	-0-	33	1	1484	3	N	507	507	1			-0-
							29	4	558	9							
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	282	282	1			-0-
							51	4	310	9							
07	2883	X	1727	-0-	-1156	-0-	22	1	1252	3	N	379	379	1			-0-
							36	4	417	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

02	2492	X	2039	-0-	-453	-0-	41	1	1998	3	N	-0-					16
03	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	40	1	2418	3	N	-0-					16
04	2640	X	2218	-0-	-422	-0-	37	1	2181	3	N	-0-					16
*05	2728	X	1754	-0-	-974	-0-	38	1	1716	3	N	-0-					16
*06	2430	X	1608	-0-	-822	-0-	35	1	1573	3	N	-0-					16
07	2449	X	2077	-0-	-372	-0-	35	1	2042	3	N	-0-					16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	46	1	2276	3	N	-0-					33
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	44	1	2674	3	N	-0-					33
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	45	1	2599	3	N	-0-					33
*05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	47	1	2118	3	N	-0-					33
*06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	41	1	1865	3	N	-0-					33
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	46	1	2654	3	N	-0-					33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

02	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	250	1	12779	3	N	-0-					-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	147	1	8922	3	N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	143	1	8320	3	N	-0-					-0-
*05	9052	X	6442	-0-	-2610	-0-	138	1	6304	3	N	-0-					-0-
*06	8760	X	5927	-0-	-2833	-0-	127	1	5727	3	N	66	66	1			-0-
							73	9									
07	9052	X	7716	-0-	-1336	-0-	128	1	7455	3	N	121	121	1			-0-
							133	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

02	2968	X	1493	-0-	-1475	-0-	27	1	1288	3	Y	132	132	1			-0-
							33	4	145	9							
*03	3286	X	2416	-0-	-870	-0-	38	1	2329	3	Y	36	36	1			-0-
							9	4	40	9							
*04	3060	X	1597	-0-	-1463	-0-	23	1	1387	3	Y	137	137	1			-0-
							36	4	151	9							
*05	3162	X	1114	-0-	-2048	-0-	23	1	1072	3	Y	14	14	1			-0-
							4	4	15	9							
*06	3060	X	1349	-0-	-1711	-0-	28	1	1263	3	Y	42	42	1			-0-
							12	4	46	9							
07	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	30	1	1741	3	Y	203	203	1			-0-
							65	4	223	9							

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

*08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	12	1	588	3	N	379	379	1			205
							417	9									
*09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	N	170	170	1			205
							187	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	761	556	1			205
							837	9									
*04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	17	1	932	3	N	376	376	1			205
							414	9									
*05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	156	156	1			205
							172	9									
*06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	166	166	1			205
							183	9									
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					205

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	8385	-0-		-1107		-0-		173	1	8212	3	N	-0-					57
03	10886	X	10886	-0-		-0-		-0-		176	1	10710	3	N	-0-					57
04	11850	X	10101	-0-		-1749		-0-		171	1	9930	3	N	-0-					57
*05	12245	X	8072	-0-		-4173		-0-		173	1	7899	3	N	-0-					57
*06	11850	X	8361	-0-		-3489		-0-		180	1	8181	3	N	-0-					57
07	10881	X	10703	-0-		-178		-0-		182	1	10521	3	N	-0-					57

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-		-504		-0-						N	50	50	1			-0-
03	403	N	31	-0-		-372		-0-		1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-		-0-		-0-		9	1	534	3	N	59	59	1			-0-
										12	4	65	9							
*05	1374	N	1374	-0-		-0-		-0-		17	1	764	3	N	450	450	1			-0-
										98	4	495	9							
*06	572	N	572	-0-		-0-		-0-		3	1	146	3	N	320	320	1			-0-
										71	4	352	9							
07	651	N	514	-0-		-137		-0-		3	1	186	3	N	248	248	1			-0-
										52	4	273	9							

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	2281	-0-		-3291		-0-		41	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*03	7112	X	7112	-0-		-0-		-0-		112	1	6788	3	Y	193	193	1			-0-
										212	9									
*04	6177	X	6177	-0-		-0-		-0-		103	1	5990	3	Y	76	76	1			-0-
										84	9									
*05	5394	X	4408	-0-		-986		-0-		93	1	4225	3	Y	82	82	1			-0-
										90	9									
*06	6510	X	3780	-0-		-2730		-0-		80	1	3660	3	Y	36	36	1			-0-
										40	9									
07	6727	X	5038	-0-		-1689		-0-		82	1	4755	3	Y	183	183	1			-0-
										201	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2788	X	2788	-0-		-0-		-0-		50	1	2738	3	Y	-0-					-0-
*03	5847	X	5847	-0-		-0-		-0-		92	1	5584	3	Y	155	155	1			-0-
										171	9									
*04	4639	X	4639	-0-		-0-		-0-		77	1	4503	3	Y	54	54	1			-0-
										59	9									
*05	3504	X	3504	-0-		-0-		-0-		74	1	3363	3	Y	61	61	1			-0-
										67	9									
*06	3056	X	3056	-0-		-0-		-0-		65	1	2961	3	Y	27	27	1			-0-
										30	9									
07	4750	X	4750	-0-		-0-		-0-		78	1	4507	3	Y	150	150	1			-0-
										165	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	N	-0-					216
*09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					216
*10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					216
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					216
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3 147	1 9	117	3	N	134	70	1			146
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					146

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	153 121	1 9	7333	3	N	110	110	1			-0-
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	132	1	7996	3	N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	153 123	1 9	8898	3	N	112	112	1			-0-
*05	8432	X	6976	-0-	-1456	-0-	148 97	1 9	6731	3	N	88	88	1			-0-
*06	8160	X	5192	-0-	-2968	-0-	110 68	1 9	5014	3	N	62	62	1			-0-
07	8463	X	4930	-0-	-3533	-0-	84	1	4846	3	N	-0-					-0-

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	27	3	N	14	50	1			-0-
*06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	47 13	1 9	695	4	N	12	12	1			-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	48	1	32	9	N	29	29	1			-0-

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2023

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	46	1	2235	3	N	-0-					21
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	41	1	2490	3	N	-0-					21
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	39	1	2264	3	N	-0-					21
*05	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	39	1	1782	3	N	-0-					21
*06	2190	N	1537	-0-	-653	-0-	33	1	1504	3	N	-0-					21
07	2263	N	1570	-0-	-693	-0-	26	1	1544	3	N	-0-					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	3	N	314	314	1			-0-
							345	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	28	1	1743	3	N	317	317	1			-0-
							349	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	26	1	1479	3	N	242	242	1			-0-
							48	4	266	9							
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	1415	3	N	567	567	1			-0-
							624	9									
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	12	1	518	3	N	142	142	1			-0-
							156	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	19	1	1066	3	N	182	182	1			-0-
							200	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	22	1	1354	3	N	-0-					-0-
							29	4									
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	16	1	934	3	N	-0-					-0-
							28	4									
*05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	N	-0-					-0-
*06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	44	1	2170	3	N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	38	1	2302	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	33	1	1948	3	N	-0-					-0-
*05	2170	N	155	-0-	-2015	-0-	4	1	151	3	N	-0-					-0-
*06	2100	N	41	-0-	-2059	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	49	1	2875	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	208	1	474	3	N	217	217	1			-0-
							239	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	392	1	442	3	N	191	191	1			-0-
							210	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	237	1	852	3	N	195	195	1			-0-
							215	9									
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	494	1	496	3	N	258	258	1			-0-
							284	9									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	387	1	531	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	414	1	1153	3	N	205	205	1			-0-
							226	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	2500	-0-	-1896	-0-	50	1	2450	3	N	-0-					16
03	4867	X	2099	-0-	-2768	-0-	32	1	1955	3	N	102	118	1			-0-
							112	9									
04	4140	X	2716	-0-	-1424	-0-	47	1	2669	3	N	-0-					-0-
*05	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	61	1	2788	3	N	-0-					-0-
*06	3630	X	2460	-0-	-1170	-0-	51	1	2300	3	N	99	99	1			-0-
							109	9									
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	49	1	2824	3	N	-0-					-0-

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	9552	-0-	-388	-0-	194	1	9358	3	N	-0-					-0-
03	11718	X	10828	-0-	-890	-0-	175	1	10653	3	N	-0-					-0-
04	11340	X	9841	-0-	-1499	-0-	166	1	9675	3	N	-0-					-0-
*05	11718	X	7369	-0-	-4349	-0-	158	1	7211	3	N	-0-					-0-
*06	10470	X	6197	-0-	-4273	-0-	134	1	6063	3	N	-0-					-0-
07	10819	X	9159	-0-	-1660	-0-	155	1	8979	3	N	-0-					-0-
							25	4									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2970	X	1117	-0-	-1853	-0-	1094	3	23	4	Y	-0-					-0-
*10	3069	X	1151	-0-	-1918	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
*11	2490	X	1395	-0-	-1095	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
*12	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
*01	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
*02	1316	X	1009	-0-	-307	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
*03	1488	X	1127	-0-	-361	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*04	1440	X	1194	-0-	-246	-0-	1091	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
*05	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	1219	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
*06	1440	X	1143	-0-	-297	-0-	938	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1432	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	13	1	672	3	N	-0-					-0-
03	879	X	879	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	N	279	279	1			-0-
							3	4	307	9							
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	N	-0-					-0-
							5	4									
*05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	N	162	162	1			-0-
							178	9									
*06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	N	111	111	1			-0-
							112	4	122	9							
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	126	126	1			-0-
							5	4	139	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	30	30	1			-0-
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	25	1	1482	3	N	88	88	1			-0-
							20	4	97	9							
04	3000	N	3603	-0-	603	603	50	1	2918	3	N	484	484	1			-0-
							103	4	532	9							
*05	1021	N	418	-0-	-603	-0-	5	1	226	3	N	142	142	1			-0-
							31	4	156	9							
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	3	N	169	169	1			-0-
							37	4	186	9							
07	2542	X	255	-0-	-2287	-0-	2	1	126	3	N	97	97	1			-0-
							20	4	107	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	103	1	5081	3	N	-0-					30
03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	89	1	5392	3	N	-0-					30
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	85	1	4944	3	N	-0-					30
*05	5425	X	3831	-0-	-1594	-0-	82	1	3749	3	N	-0-					30
*06	5250	X	3305	-0-	-1945	-0-	71	1	3234	3	N	-0-					30
07	5425	X	4308	-0-	-1117	-0-	73	1	4235	3	N	-0-					30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	2590	-0-	-2142	-0-	51	1	2539	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	943	-0-	-4296	-0-	15	1	928	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4395	-0-	-675	-0-	74	1	4285	3	N	-0-					-0-
							36	4									
*05	3875	X	1300	-0-	-2575	-0-	28	1	1272	3	N	-0-					-0-
*06	2790	X	1365	-0-	-1425	-0-	29	1	1336	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	2578	-0-	-1979	-0-	44	1	2534	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	108	-0-	-3168	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	2290	-0-	-1337	-0-	34	1	2080	3	N	160	160	1			-0-
							176	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	51	1	2996	3	N	170	170	1			-0-
							187	9									
*05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	N	117	117	1			-0-
							129	9									
*06	2220	X	1401	-0-	-819	-0-	27	1	1232	3	N	129	129	1			-0-
							142	9									
07	3348	X	1894	-0-	-1454	-0-	32	1	1862	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	54	1	3290	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*04	2520	X	1396	-0-	-1124	-0-	23	1	1323	3	Y	34	34	1			-0-
							13	4	37	9							
*05	2604	X	74	-0-	-2530	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
*06	3270	X	2471	-0-	-799	-0-	52	1	2388	3	Y	24	24	1			-0-
							5	4	26	9							
07	3379	X	1143	-0-	-2236	-0-	17	1	986	3	Y	108	108	1			-0-
							21	4	119	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3286	X	999	-0-	-2287	-0-	999	3			Y	-0-					78
*09	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			Y	-0-					78
*10	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	2615	3	1	9	Y	1	69	1			10
*11	2670	X	1975	-0-	-695	-0-	1975	3			Y	-0-					10
*12	3255	X	1148	-0-	-2107	-0-	1098	3	50	9	Y	45	55	1			-0-
*01	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
*02	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1479	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*03	2604	X	2330	-0-	-274	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
*04	2850	X	1710	-0-	-1140	-0-	1633	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
*05	2945	X	1902	-0-	-1043	-0-	1834	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
*06	2850	X	988	-0-	-1862	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1395	-0-	-930	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

*11	1200	X	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			Y	-0-					234
*12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1975	3	53	9	Y	48	48	1			234
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2443	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
*04	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	1789	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
*05	2852	X	1580	-0-	-1272	-0-	1569	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*06	2760	X	1048	-0-	-1712	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	1986	-0-	-773	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*06	14B2 EXT		50	-0-	50	50	18	1	29	3	N	-0-					163
							3	4									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					163

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	184	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4041	-0-	-1475	-0-	78	1	3853	3	N	-0-					-0-
							110	4									
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	103	1	6268	3	N	-0-					-0-
							127	4									
04	5910	X	5264	-0-	-646	-0-	86	1	5045	3	N	-0-					-0-
							133	4									
*05	6076	X	4142	-0-	-1934	-0-	84	1	3841	3	N	69	69	1			-0-
							141	4	76	9							
*06	6060	X	3863	-0-	-2197	-0-	81	1	3657	3	N	-0-					-0-
							125	4									
07	6262	X	5053	-0-	-1209	-0-	84	1	4844	3	N	-0-					-0-
							125	4									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	87	1	4324	3	N	40	113	1			-0-
							8	4	44	9							
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	76	1	4612	3	N	-0-					-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	78	1	4566	3	N	-0-					-0-
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	79	1	3573	3	N	-0-					-0-
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	71	1	3202	3	N	-0-					-0-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	73	1	4250	3	N	96	96	1			-0-
							19	4	106	9							

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	328	-0-	-176	-0-	8	1	320	3	N	-0-					29
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	N	118	118	1			29
							130	9									
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	86	115	1			-0-
							95	9									
*05	386	X	386	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	N	275	275	1			-0-
							303	9									
*06	450	X	304	-0-	-146	-0-	7	1	297	3	N	-0-					-0-
07	465	X	181	-0-	-284	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-
							30	4									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	N	-0-					-0-
							133	4									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	N	-0-					-0-
							17	4									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	142	1			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	67	1	3312	3	N	82	82	1			-0-
							18	4	90	9							
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	37	1	2254	3	N	-0-					-0-
04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	31	1	1807	3	N	98	98	1			-0-
							20	4	108	9							
*05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	N	-0-					-0-
*06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	11	1	506	3	N	58	58	1			-0-
							12	4	64	9							
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	16	1	909	3	N	10	10	1			-0-
							26	4	11	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT	26431	-0-	26431	26431	438	1	24859	3	N	1031	1031	1			205
						1134	9									
*05	14B2 EXT	43805	-0-	43805	70236	887	1	40241	3	N	2434	2434	1			205
						2677	9									
*06	T. A.	27598	-0-	27598	97834	566	1	25634	3	N	1074	1074	1			205
						217	4	1181	9							
*07	122443	X	24609	-0-	-97834	-0-	398	1	23080	3	N	872	872	1			205
							172	4	959	9							

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					187
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					187
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	89	1	4394	3	N	100	100	1			-0-
							110	9									
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	85	1	5157	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	63	1	3664	3	N	90	90	1			-0-
							99	9									
*05	5084	X	2654	-0-	-2430	-0-	55	1	2491	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									
*06	5190	X	2458	-0-	-2732	-0-	51	1	2323	3	N	76	76	1			-0-
							84	9									
07	5363	X	1666	-0-	-3697	-0-	28	1	1638	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	53	1	2793	3	Y	377	377	1			158
							415	9									
03	5146	X	4374	-0-	-772	-0-	65	1	3961	3	Y	316	316	1			158
							348	9									
04	4980	X	3500	-0-	-1480	-0-	56	1	3229	3	Y	195	195	1			158
							215	9									
*05	5146	X	2583	-0-	-2563	-0-	51	1	2316	3	Y	161	161	1			158
							39	4	177	9							
*06	4050	X	656	-0-	-3394	-0-	14	1	639	3	Y	-0-	107	1			51
							3	4									
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	71	1	4120	3	Y	-0-					51

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3331	-0-	-421	-0-	67	1	3264	3	N	-0-					27
03	4154	X	1150	-0-	-3004	-0-	19	1	1131	3	N	-0-					27
04	4020	X	414	-0-	-3606	-0-	7	1	407	3	N	-0-					27
*05	4030	X	171	-0-	-3859	-0-	4	1	167	3	N	-0-					27
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	81	1	3629	3	N	-0-					27
							148	4									
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	103	1	6003	3	N	-0-					27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					52
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	185	1	237	3	N	146	146	1			-0-
							161	9									
*06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	423	1	658	3	N	340	340	1			-0-
							374	9									
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	487	1	217	3	N	401	401	1			-0-
							441	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	68	1	3382	3	N	-0-					295
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	72	1	4424	3	N	-0-					295
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	66	1	3831	3	N	-0-					295
*05	1147	X	313	-0-	-834	-0-	7	1	306	3	N	-0-					295
*06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1	106	1			190
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	155	1	8972	3	N	-0-					190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11842	X	7519	-0-	-4323	-0-		120	1	7399	3	Y	-0-					207
*09	10170	X	6030	-0-	-4140	-0-		111	1	5902	3	Y	-0-					207
								17	4									
*10	9455	X	8254	-0-	-1201	-0-		155	1	8099	3	Y	-0-					207
*11	8430	X	7675	-0-	-755	-0-		136	1	7539	3	Y	-0-					207
*12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-						Y	-0-					207
*01	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-		209	1	9985	3	Y	-0-					207
02	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-		158	1	7866	3	Y	-0-					207
*03	8246	X	8165	-0-	-81	-0-		132	1	8033	3	Y	-0-					207
*04	9870	X	6689	-0-	-3181	-0-		113	1	6576	3	Y	-0-					207
*05	10199	X	6101	-0-	-4098	-0-		130	1	5913	3	Y	-0-					207
								58	4									
*06	9870	X	5318	-0-	-4552	-0-		115	1	5203	3	Y	-0-					207
07	8897	X	8557	-0-	-340	-0-		145	1	8412	3	Y	-0-					207

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-		79	1	4693	3	Y	634	634	1			-0-
								540	4	697	9							
*04	3000	N	5149	-0-	2149	2149		78	1	4527	3	Y	361	361	1			-0-
								147	4	397	9							
*05	3100	N	3323	-0-	223	2372		57	1	2636	3	Y	417	417	1			-0-
								171	4	459	9							
*06	5066	X	2694	-0-	-2372	-0-		47	1	2123	3	Y	430	430	1			-0-
								51	4	473	9							
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-		47	1	2684	3	Y	407	407	1			-0-
								273	4	448	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-		1	1	66	3	N	300	300	1			-0-
								72	4	330	9							
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-		6	1	362	3	N	310	310	1			-0-
								70	4	341	9							
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	179	179	1			-0-
*06	3000	N	4335	-0-	1335	1335		62	1	2817	3	N	1101	1101	1			-0-
								245	4	1211	9							
07	3100	N	6462	-0-	3362	4697		71	1	4131	3	N	1725	1725	1			-0-
								362	4	1898	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	17	1	941	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	21	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	29	1	1716	3	N	-0-					-0-
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	34	1	1535	3	N	137	137	1			-0-
							28	4	151	9							
*06	1260	N	786	-0-	-474	-0-	17	1	769	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	27	1	1555	3	N	-0-					-0-
							6	4									

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

02	10556	X	6850	-0-	-3706	-0-	137	1	6656	3	Y	39	39	1			-0-
							14	4	43	9							
*03	11687	X	6610	-0-	-5077	-0-	107	1	6447	3	Y	33	33	1			-0-
							20	4	36	9							
*04	11310	X	9734	-0-	-1576	-0-	162	1	9454	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
*05	8339	X	5402	-0-	-2937	-0-	115	1	5253	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*06	7350	X	5880	-0-	-1470	-0-	126	1	5734	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	10044	X	9302	-0-	-742	-0-	157	1	9068	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	84	1	4086	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	70	1	4257	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	66	1	3848	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
*05	4712	X	3031	-0-	-1681	-0-	64	1	2894	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*06	4560	X	2527	-0-	-2033	-0-	54	1	2449	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	4712	X	3978	-0-	-734	-0-	66	1	3821	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

*08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	149	1	9114	3	N	-0-					128
*09	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	159	1	8382	3	N	-0-					128
*10	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	181	1	9373	3	N	-0-					128
*11	8910	X	8684	-0-	-226	-0-	152	1	8532	3	N	-0-					128
*12	9207	X	6920	-0-	-2287	-0-	122	1	6798	3	N	-0-					128
01	9207	X	4464	-0-	-4743	-0-	90	1	4374	3	N	-0-					217
02	8316	X	6072	-0-	-2244	-0-	120	1	5952	3	N	-0-					217
*03	9207	X	8528	-0-	-679	-0-	138	1	8390	3	N	-0-					217
*04	8670	X	7619	-0-	-1051	-0-	129	1	7490	3	N	-0-					217
*05	6913	X	5836	-0-	-1077	-0-	125	1	5711	3	N	-0-					217
*06	8250	X	5005	-0-	-3245	-0-	108	1	4897	3	N	-0-					217
07	8525	X	7149	-0-	-1376	-0-	121	1	7028	3	N	-0-					217

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	143	1	7068	3	N	-0-					9
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	105	1	6357	3	N	-0-					9
							17	4									
04	5880	X	3462	-0-	-2418	-0-	58	1	3404	3	N	-0-					9
*05	6076	X	4533	-0-	-1543	-0-	97	1	4436	3	N	-0-					9
*06	5880	X	4002	-0-	-1878	-0-	86	1	3916	3	N	-0-					9
07	6076	X	4241	-0-	-1835	-0-	72	1	4169	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	2929	-0-	-1579	-0-	2617	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
03	4216	X	2890	-0-	-1326	-0-	2468	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
04	4080	X	2460	-0-	-1620	-0-	2259	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
*05	3255	X	2256	-0-	-999	-0-	2176	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
*06	3150	X	1647	-0-	-1503	-0-	1485	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
07	3255	X	2148	-0-	-1107	-0-	2130	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	168	1	10235	3	N	1	1	0			108
							7	4	1	9							
*09	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	159	1	8455	3	N	-0-					108
*10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	107	1	5595	3	N	-0-					108
*11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	28	1	1585	3	N	-0-	79	1			29
							38	4									
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	84	1	4655	3	N	-0-					29
							20	4									
01	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	344	1	16712	3	N	-0-					-0-
02	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	298	1	14644	3	N	88	88	1			-0-
							20	4	97	9							
*03	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	227	1	13781	3	N	-0-					-0-
*04	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	111	1	6547	3	N	-0-					-0-
*05	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	192	1	8703	3	N	112	112	1			-0-
							24	4	123	9							
*06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	125	1	5523	3	N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	282	1	13640	3	Y	39	39	1			-0-
							8	4	43	9							
*03	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	216	1	13137	3	Y	52	52	1			-0-
							11	4	57	9							
*04	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	202	1	11795	3	Y	18	18	1			-0-
							14	4	20	9							
*05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	96	1	4320	3	Y	44	44	1			-0-
							9	4	48	9							
*06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4394	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	1059	-0-	-5213	-0-	22	1	1037	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	3434	-0-	-3510	-0-	51	1	3078	3	N	277	277	1			-0-
							305	9									
04	5460	X	2916	-0-	-2544	-0-	47	1	2771	3	N	89	89	1			-0-
							98	9									
*05	5518	X	3126	-0-	-2392	-0-	63	1	2806	3	N	234	234	1			-0-
							257	9									
*06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	143	1	8279	3	N	141	141	1			-0-
							155	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	35	-0-	-1785	-0-	1	1	34	3	N	-0-					113
03	2015	X	785	-0-	-1230	-0-	12	1	773	3	N	-0-					113
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	80	1	4590	3	N	-0-					113
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	35	1	1585	3	N	-0-	21	1			92
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	41	1	1890	3	N	-0-					92
07	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	38	1	2216	3	N	-0-					92

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	201	1	9741	3	Y	50	50	1			-0-
							11	4	55	9							
*03	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	157	1	9562	3	Y	45	45	1			-0-
							10	4	50	9							
*04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	108	1	6307	3	Y	79	79	1			-0-
							16	4	87	9							
*05	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	99	1	11069	3	Y	53	53	1			-0-
							11	4	58	9							
*06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6115	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	183	183	0			-0-
							201	9									
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	645	3	N	339	339	0			-0-
							373	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3871	-0-	871	871	52	1	3045	3	N	704	704	1			-0-
							774	9									
*05	1971	N	1100	-0-	-871	-0-	17	1	807	3	N	251	251	1			-0-
							276	9									
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	417	3	N	64	64	1			-0-
							70	9									
07	2666	X	1526	-0-	-1140	-0-	22	1	1275	3	N	208	208	1			-0-
							229	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	44	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	56	1	3411	3	Y	-0-					-0-
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	41	1	2379	3	Y	-0-					-0-
*05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	41	1	1875	3	Y	13	13	1			-0-
							3	4	14	9							
*06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	28	1	1254	3	Y	8	8	1			-0-
							2	4	9	9							
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	3	Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	50	1	2483	3	N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	63	1	3803	3	N	98	98	1			-0-
							22	4	108	9							
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	47	1	2745	3	N	-0-					-0-
*05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	35	1	1627	3	N	142	142	1			-0-
							28	4	156	9							
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	66	1	2972	3	N	-0-					-0-
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	37	1	2175	3	N	38	38	1			-0-
							8	4	42	9							

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	114	1	5758	3	Y	-0-					-0-
*03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	91	1	5439	3	Y	-0-					-0-
*04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	107	1	6223	3	Y	-0-					-0-
*05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	108	1	4890	3	Y	84	84	1			-0-
							19	4	92	9							
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	71	1	3165	3	Y	69	69	1			-0-
							15	4	76	9							
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	78	1	3845	3	N	-0-					120
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	68	1	4162	3	N	-0-					120
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	57	1	3317	3	N	-0-					120
*05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	59	1	2694	3	N	-0-					120
*06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	48	1	2160	3	N	-0-					120
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-					120

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2493	-0-	-167	-0-	50	1	2443	3	N	-0-					81
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	47	1	2881	3	N	-0-					81
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	49	1	2871	3	N	-0-					81
*05	2759	X	2188	-0-	-571	-0-	47	1	2141	3	N	-0-					81
*06	2820	X	1862	-0-	-958	-0-	40	1	1822	3	N	-0-					81
07	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	42	1	2446	3	N	-0-					81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1 15	1 4	60	3	N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

02	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	267 4	1 4	13338	3	Y	-0-					-0-
*03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	148 12	1 4	8956	3	Y	-0-					-0-
*04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	140 33	1 4	8142	3	Y	-0-					-0-
*05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	171 148	1 4	7791 92	3 9	Y	84	84	1			-0-
*06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	134 133	1 4	6178	3	Y	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	39	1	2280	3	Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	206 136	1 9	9799	3	N	124	124	1			-0-
03	11005	X	10645	-0-	-360	-0-	172 30	1 9	10443	3	N	27	27	1			-0-
04	11460	X	10045	-0-	-1415	-0-	167 183	1 9	9695	3	N	166	166	1			-0-
*05	11842	X	8026	-0-	-3816	-0-	169 37	1 4	7700 120	3 9	N	109	109	1			-0-
*06	11460	X	6102	-0-	-5358	-0-	130 101	1 9	5871	3	N	92	92	1			-0-
07	11222	X	10546	-0-	-676	-0-	177 74	1 9	10295	3	N	67	67	1			-0-

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	150	1	9134	3	Y	-0-					-0-
*04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	118	1	6907	3	Y	-0-					-0-
*05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	133 110	1 9	6040	3	Y	100	100	1			-0-
*06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	127	1	5783	3	Y	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	69	1	4080	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	136	1	6568	3	N	-0-			231
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	108	1	6540	3	N	-0-			231
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	77	1	4516	3	N	-0-			231
*05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	76	1	3458	3	N	-0-			231
*06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	28	1	1267	3	N	-0-			231
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	78	1	4471	3	N	-0-	41	1	190

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	3	N	457	457	1	-0-
							51	4	503	9					
*03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	817	3	N	282	282	1	-0-
							6	4	310	9					
*04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	N	256	256	1	-0-
							2	4	282	9					
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1	-0-
*06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	186	186	1	-0-
							21	4	205	9					
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	6	1	332	3	N	378	378	1	-0-
							65	4	416	9					

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	92	1	4553	3	N	-0-			139
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	81	1	4850	3	N	-0-			139
							5	4							
04	5340	X	4864	-0-	-476	-0-	82	1	4782	3	N	-0-			139
*05	5518	X	3805	-0-	-1713	-0-	82	1	3723	3	N	-0-	83	1	56
*06	5340	X	3551	-0-	-1789	-0-	77	1	3474	3	N	-0-			56
07	5146	X	2484	-0-	-2662	-0-	42	1	2436	3	N	-0-			56
							6	4							

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	164	1	8159	3	N	-0-			107
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	115	1	7004	3	N	-0-			107
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	100	1	5807	3	N	-0-			107
*05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	133	1	6043	3	N	-0-			107
*06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	110	1	4968	3	N	-0-			107
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	116	1	6732	3	N	-0-			107

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	32	1	1710	3	N	373	373	1	-0-
							410	9							
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	82	1	4957	3	N	374	374	1	-0-
							411	9							
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	69	1	4010	3	N	367	367	1	-0-
							404	9							
*05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	69	1	3146	3	N	423	423	1	-0-
							465	9							
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	65	1	2933	3	N	236	236	1	-0-
							260	9							
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	43	1	2550	3	N	281	281	1	-0-
							309	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	16	1	886	3	N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	53	1	3242	3	N	-0-					-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	165	1	9675	3	N	-0-					-0-
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	91	1	4080	3	N	-0-					-0-
*06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	166	1	7507	3	N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	154	1	8914	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	3059	-0-	-2009	-0-	62	1	2997	3	N	-0-					15
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					15
04	6150	X	1742	-0-	-4408	-0-	30	1	1712	3	N	-0-					15
*05	6355	X	4417	-0-	-1938	-0-	95	1	4322	3	N	-0-					15
*06	6150	X	1537	-0-	-4613	-0-	33	1	1504	3	N	-0-					15
07	3379	X	823	-0-	-2556	-0-	14	1	795	3	N	-0-					15
							14	4									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3555	-0-	-589	-0-	71	1	3484	3	N	-0-					85
03	4588	X	3556	-0-	-1032	-0-	58	1	3498	3	N	-0-					85
04	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	57	1	3317	3	N	-0-					85
*05	3937	X	2611	-0-	-1326	-0-	56	1	2555	3	N	-0-					85
*06	3810	X	2230	-0-	-1580	-0-	48	1	2182	3	N	-0-					85
07	3937	X	3003	-0-	-934	-0-	51	1	2952	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		135	-0-	135	1214	8	3	20	4	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1214					Y	-0-					-0-
*12	1214	X	-0-	-0-	-1214	-0-					Y	-0-					-0-
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	207	1	606	3	Y	524	524	1			-0-
							576	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	139	3	Y	672	672	1			-0-
							739	9									
*04	1350	N	478	-0-	-872	-0-	162	1	123	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
*05	589	N	211	-0-	-378	-0-	80	1	13	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
*06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	53	1	2593	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	178	-0-	-4844	-0-	3	1	175	3	N	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	83	1	4879	3	N	-0-					-0-
*05	5022	X	3389	-0-	-1633	-0-	73	1	3316	3	N	-0-					-0-
*06	3690	X	2722	-0-	-968	-0-	59	1	2663	3	N	-0-					-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	179	1	10305	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	839	-0-	-1681	-0-	16	1	823	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	633	-0-	-2126	-0-	10	1	623	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3024	-0-	24	24	52	1	2972	3	N	-0-					-0-
*05	1562	N	1538	-0-	-24	-0-	33	1	1491	3	N	-0-					-0-
							14	4									
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	44	1	1998	3	N	-0-					-0-
							13	4									
07	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	39	1	2264	3	N	-0-					-0-
							8	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

*08	12958	X	10007	-0-	-2951	-0-	161	1	9822	3	N	-0-					105
							24	4									
*09	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	245	1	12900	3	N	-0-					105
*10	11253	X	10813	-0-	-440	-0-	208	1	10605	3	N	-0-					105
*11	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	194	1	10841	3	N	-0-					105
*12	13578	X	11720	-0-	-1858	-0-	208	1	11495	3	N	-0-	89	1			16
							17	4									
01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	291	1	13768	3	N	-0-					-0-
02	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	317	1	15306	3	N	-0-					-0-
*03	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	297	1	18104	3	N	-0-					-0-
*04	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	307	1	17765	3	N	16					16
							18	9									
*05	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	463	1	21123	3	N	61	77	1			-0-
							18	4	67	9							
*06	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	407	1	18447	3	N	-0-					-0-
07	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	412	1	23969	3	N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

*10	14B2 EXT		498	-0-	498	902	496	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	902					Y	-0-					-0-
*12	902	X	-0-	-0-	-902	-0-					Y	-0-					-0-
01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	211	1	772	3	Y	247	247	1			-0-
							272	9									
02	448	X	255	-0-	-193	-0-	26	1	212	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	320	-0-	-240	-0-	6	1	314	3	N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	555	3	N	160	160	1			-0-
							34	4	176	9							
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	N	-0-					-0-
07	806	N	347	-0-	-459	-0-	6	1	341	3	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	130	1	6475	3	Y	-0-					-0-
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	86	1	5257	3	Y	-0-					-0-
*04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	112	1	6504	3	Y	-0-					-0-
*05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	120	1	5480	3	Y	-0-					-0-
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	85	1	3849	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	82	1	4754	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	64	1	3225	3	Y	-0-					-0-
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	45	1	2780	3	Y	-0-					-0-
*04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	54	1	3145	3	Y	-0-					-0-
*05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	86	1	3918	3	Y	-0-					-0-
*06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	58	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	49	1	2834	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

*02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	146	1	7009	3	Y	158	158	1			-0-
							43	4	174	9							
*03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	81	1	5034	3	Y	262	262	1			-0-
							74	4	288	9							
*04	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	239	1	13720	3	Y	234	234	1			-0-
							44	4	257	9							
*05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	222	1	10126	3	Y	452	452	1			-0-
							46	4	497	9							
*06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	161	1	7339	3	Y	67	67	1			-0-
							4	4	74	9							
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	155	1	8884	3	Y	28	28	1			-0-
							2	4	31	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1395	X	138	-0-	-1257	-0-	3	1	126	3	N	8	8	8			182
							9	9									
*11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	41	1	2247	3	N	3	3	8			182
							3	9									
*12	2263	X	1925	-0-	-338	-0-	34	1	1889	3	N	2	2	8			182
							2	9									
01	2263	X	1948	-0-	-315	-0-	40	1	1908	3	N	-0-					182
02	2128	X	1851	-0-	-277	-0-	37	1	1814	3	N	-0-					182
*03	2356	X	1623	-0-	-733	-0-	26	1	1597	3	N	-0-					182
*04	2280	X	1049	-0-	-1231	-0-	18	1	1031	3	N	-0-					182
*05	2046	X	793	-0-	-1253	-0-	17	1	776	3	N	-0-					182
*06	1980	X	582	-0-	-1398	-0-	13	1	569	3	N	-0-					182
07	2046	X	691	-0-	-1355	-0-	12	1	679	3	N	-0-					182

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	2235	-0-	-3813	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4122	-0-	-1024	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	3911	-0-	-1939	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
*05	6045	X	3339	-0-	-2706	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
*06	5850	X	3253	-0-	-2597	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	20	-0-	-4103	-0-	12	3	1	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	3000	N	6650	-0-	3650	3650	112	1	6538	3	N	-0-					134
*05	3100	N	1509	-0-	-1591	2059	33	1	1476	3	N	-0-					134
*06	3000	N	2071	-0-	-929	1130	44	1	2027	3	N	-0-					134
07	4469	X	3339	-0-	-1130	-0-	56	1	3283	3	N	-0-					134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	932	-0-	-860	-0-	17	1	915	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	1899	-0-	-85	-0-	24	1	1487	3	N	353	353	1			-0-
							388	9									
04	1290	X	1254	-0-	-36	-0-	22	1	1232	3	N	-0-					-0-
*05	1209	X	311	-0-	-898	-0-	2	1	89	3	N	200	200	1			-0-
							220	9									
*06	1830	X	873	-0-	-957	-0-	15	1	683	3	N	159	159	1			-0-
							175	9									
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	32	1	1838	3	N	107	107	1			-0-
							118	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2593	-0-	-123	-0-	52	1	2541	3	Y	-0-					-0-
*03	3007	X	2014	-0-	-993	-0-	32	1	1982	3	Y	-0-					-0-
*04	2760	N	2036	-0-	-724	-0-	34	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*05	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	61	1	2756	3	Y	-0-					-0-
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	54	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	51	1	2941	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

02	1428	X	489	-0-	-939	-0-	9	1	401	3	Y	58	58	1			-0-
							15	4	64	9							
*03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	25	1	1507	3	Y	52	52	1			-0-
							14	4	57	9							
*04	1530	N	538	-0-	-992	-0-	7	1	447	3	Y	62	62	1			-0-
							16	4	68	9							
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	652	3	Y	10	10	1			-0-
							3	4	11	9							
*06	1530	N	763	-0-	-767	-0-	15	1	671	3	Y	55	55	1			-0-
							16	4	61	9							
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	1161	3	Y	86	86	1			-0-
							71	4	95	9							

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	9	1	571	3	Y	-0-					-0-
*04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	9	1	518	3	Y	25	25	1			-0-
							5	4	28	9							
*05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	13	1	592	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	11	1	495	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	13	1	737	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	116	1	5690	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	94	1	5731	3	Y	-0-					-0-
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	78	1	4532	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	75	1	3432	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	74	1	3327	3	Y	28	28	1			-0-
							9	4	31	9							
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	78	1	4553	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	46	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*03	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	26	1	1559	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	36	1	2141	3	Y	-0-					-0-
*05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	60	1	2698	3	Y	-0-					-0-
*06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	39	1	1768	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	50	1	2930	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	DORA MARTIN A				WELL #: 8H	RRCID -> 270926						COMPL. DATE 04/19/2013					TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041
02	5124	X	4932	-0-	-192	-0-	99	1	4833	3	Y	-0-					29
*03	5673	X	3265	-0-	-2408	-0-	52	1	3213	3	Y	-0-					29
*04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	104	1	6088	3	Y	-0-					29
*05	6138	X	4572	-0-	-1566	-0-	98	1	4474	3	Y	-0-					29
*06	5940	X	4168	-0-	-1772	-0-	90	1	4078	3	Y	-0-					29
07	6169	X	5244	-0-	-925	-0-	89	1	5155	3	Y	-0-					29
	DORA MARTIN A				WELL #: 9H	RRCID -> 270928						COMPL. DATE 04/09/2013					TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	98	1	4827	3	Y	-0-					19
*03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	85	1	5142	3	Y	-0-					19
*04	5100	X	4621	-0-	-479	-0-	78	1	4543	3	Y	-0-					19
*05	5456	X	3123	-0-	-2333	-0-	67	1	3056	3	Y	-0-					19
*06	5280	X	3222	-0-	-2058	-0-	70	1	3152	3	Y	-0-					19
07	5456	X	4558	-0-	-898	-0-	77	1	4481	3	Y	-0-					19
	WHEELER 5				WELL #: 3H	RRCID -> 270938						COMPL. DATE 06/04/2013					TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	62	1	3774	3	Y	38	3	0	35	1	-0-
							42	9									
09	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	68	1	3614	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2609	-0-	-1328	-0-	50	1	2559	3	Y	-0-					-0-
*11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	67	1	3720	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*12	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	68	1	3545	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
01	3875	X	2541	-0-	-1334	-0-	51	1	2490	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	1689	-0-	-1923	-0-	32	1	1651	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	3999	X	644	-0-	-3355	-0-	10	1	634	3	Y	-0-					-0-
*04	3870	X	1495	-0-	-2375	-0-	25	1	1463	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	3689	X	1547	-0-	-2142	-0-	33	1	1490	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	2460	X	1838	-0-	-622	-0-	39	1	1799	3	Y	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3152	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
	JC MARTIN				WELL #: 28H	RRCID -> 270939						COMPL. DATE 06/01/2013					TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	59	1	3098	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	Y	-0-					-0-
*04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	20	1	1137	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	22	1	1002	3	Y	35	35	1			-0-
							36	4	39	9							
*06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	Y	15	15	1			-0-
							5	4	17	9							
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	912	-0-	912	912	20	1	892	3	N	-0-					-0-
*06	1293	X	381	-0-	-912	-0-	8	1	373	3	N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	107	1	5293	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	3321	-0-	-2166	-0-	54	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5228	-0-	-82	-0-	88	1	5140	3	N	-0-					-0-
*05	5983	X	3725	-0-	-2258	-0-	79	1	3631	3	N	-0-					-0-
							15	4									
*06	5790	X	4001	-0-	-1789	-0-	87	1	3914	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	92	1	5349	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03		14B2 EXT	2543	-0-	2543	2543	41	1	2502	3	Y	-0-					17
*04		14B2 EXT	2676	-0-	2676	5219	45	1	2631	3	Y	-0-					17
*05		14B2 EXT	1912	-0-	1912	7131	41	1	1871	3	Y	-0-					17
*06	8538	X	1407	-0-	-7131	-0-	30	1	1377	3	Y	-0-					17
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					17

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					165
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	165	1			-0-
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	168	1	1009	3	N	743	743	1			-0-
							817	9									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	233	1	473	3	N	457	457	1			-0-
							503	9									
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	125	1	395	3	N	471	471	1			-0-
							518	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	178	1	562	3	N	462	462	1			-0-
							508	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	3100	N	5434	-0-	2334	2334	87	1	5347	3	Y	-0-					102
04	3000	N	4573	-0-	1573	3907	78	1	4495	3	Y	-0-					102
*05	3100	N	2597	-0-	-503	3404	56	1	2541	3	Y	-0-					102
*06	3428	X	24	-0-	-3404	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					102
07	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					102

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4999	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3227	3	317	9	Y	288	288	1			-0-
*03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2645	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
*04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6030	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
*05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3446	3	18	4	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
*06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3434	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4461	3	11	4	Y	99	99	1			-0-
							109	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2957	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2819	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3669	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
*04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3558	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
*05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2843	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
*06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2507	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	4	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3789	3	180	9	Y	164	201	1			-0-
*03	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2560	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
*04	3120	X	2431	-0-	-689	-0-	2183	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
*05	4247	X	1942	-0-	-2305	-0-	1890	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
*06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	3963	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
07	4247	X	1994	-0-	-2253	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	806	N	546	-0-	-260	-0-	8	1	531	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	648	-0-	-189	-0-	13	1	635	3	Y	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	25	1	1393	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*12	1271	N	750	-0-	-521	-0-	13	1	709	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	21	1	965	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	673	-0-	-671	-0-	13	1	658	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	744	N	589	-0-	-155	-0-	10	1	579	3	Y	-0-					-0-
*04	960	N	760	-0-	-200	-0-	13	1	739	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	755	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1060	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	26	1	32	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	956	X	956	-0-	-0-	-0-	142	1	620	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	79	1	4857	3	Y	49	4	0	45	1	-0-
							54	9									
09	5280	X	4623	-0-	-657	-0-	86	1	4537	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3296	-0-	-2129	-0-	63	1	3233	3	Y	-0-					-0-
*11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	94	1	5237	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*12	4991	X	4598	-0-	-393	-0-	81	1	4407	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
01	4991	X	3302	-0-	-1689	-0-	66	1	3236	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	3425	-0-	-1643	-0-	66	1	3351	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	5611	X	2982	-0-	-2629	-0-	48	1	2934	3	Y	-0-					-0-
*04	5430	X	4246	-0-	-1184	-0-	71	1	4154	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4588	X	2975	-0-	-1613	-0-	63	1	2855	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*06	3660	X	2660	-0-	-1000	-0-	57	1	2603	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	68	1	3943	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1289	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1436	3	215	9	Y	195	195	1			-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	1560	3	980	9	Y	891	891	1			-0-
*05	1736	N	715	-0-	-1021	-0-	476	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
*06	1590	N	780	-0-	-810	-0-	437	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1114	3	710	9	Y	645	645	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3041	3	366	9	N	333	333	1			-0-
03	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	7790	3	754	9	N	685	685	1			-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6016	3	611	9	N	555	555	1			-0-
*05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4139	3	23	4	N	367	367	1			-0-
							404	9									
*06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	3952	3	502	9	N	456	456	1			-0-
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	4901	3	399	9	N	363	363	1			-0-

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	173	173	1			-0-
*03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	11	1	1412	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
*04	3000	N	6261	-0-	3261	3261	165	1	4267	3	Y	1663	1663	1			-0-
							1829	9									
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	161					Y	-0-					-0-
*06	1500	N	30	-0-	-1470	-0-	2	1	2	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	2976	X	1023	-0-	-1953	-0-	148	1	554	3	Y	292	292	1			-0-
							321	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10496	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
*03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			Y	-0-					-0-
*04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-
*05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
*06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
07	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9734	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	Y	427	427	1			-0-
							470	9									
*05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	119	1	497	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	70	1	4262	3	N	2	2	0			134
							2	9									
*09	4080	X	825	-0-	-3255	-0-	15	1	810	3	N	-0-					134
*10	4216	X	1282	-0-	-2934	-0-	24	1	1258	3	N	-0-					134
*11	4080	X	3972	-0-	-108	-0-	70	1	3902	3	N	-0-					134
*12	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	65	1	3588	3	N	-0-					134
01	4216	X	2283	-0-	-1933	-0-	41	1	1938	3	N	225	254	1			-0-
							56	4	248	9							
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	71	1	3513	3	N	255	255	1			-0-
							65	4	281	9							
*03	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	62	1	3747	3	N	159	159	1			-0-
							42	4	175	9							
*04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	63	1	3664	3	N	373	373	1			-0-
							101	4	410	9							
*05	4216	X	3220	-0-	-996	-0-	69	1	3151	3	N	-0-					-0-
*06	4080	X	2998	-0-	-1082	-0-	65	1	2933	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	2572	-0-	-1644	-0-	43	1	2506	3	N	-0-					-0-
							23	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	10663	-0-	-761	-0-	222	1	10441	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11982	-0-	-449	-0-	194	1	11788	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	7717	-0-	-4313	-0-	130	1	7452	3	N	98	98	1			-0-
							27	4	108	9							
*05	12431	X	8596	-0-	-3835	-0-	184	1	8412	3	N	-0-					-0-
*06	11610	X	7617	-0-	-3993	-0-	163	1	7454	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	10318	-0-	-1679	-0-	174	1	10144	3	N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	236	-0-	-1472	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2115	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	1991	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	459	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
*06	2520	N	691	-0-	-1829	-0-	581	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
07	2697	N	2323	-0-	-374	-0-	2005	3	318	9	Y	289	289	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	3339	3	182	9	Y	165	1	0	164	1	-0-
*09	2940	X	1194	-0-	-1746	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
*10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3476	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
*11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4728	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
*12	887	X	887	-0-	-0-	-0-	636	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
*01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5099	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5476	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
*03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4345	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4216	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2588	3	16	4	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
*06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2255	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4320	3	125	9	Y	114	114	1			-0-

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4230	-0-	-54	-0-	85	1	4129	3	N	-0-					-0-
							16	4									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	74	1	4465	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	3957	-0-	-1413	-0-	67	1	3890	3	N	-0-					-0-
*05	5549	X	3034	-0-	-2515	-0-	65	1	2969	3	N	-0-					-0-
*06	5370	X	2674	-0-	-2696	-0-	58	1	2616	3	N	-0-					-0-
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	86	1	4985	3	N	105	105	1			-0-
							116	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	5944	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
*03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
*04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
*05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4107	3	77	4	Y	-0-					-0-
*06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
07	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6691	3	62	9	Y	56	56	1			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
*09	2670	X	925	-0-	-1745	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
*10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
*11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*01	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3747	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
*03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3422	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
*04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2759	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
*05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1554	3	18	4	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
*06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1822	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2385	3	15	4	Y	114	114	1			-0-
							125	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3937	X	393	-0-	-3544	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*09	3810	X	651	-0-	-3159	-0-	649	3	2	4	Y	-0-					-0-
*10	3813	X	1062	-0-	-2751	-0-	906	3	1	4	Y	141	122	0	19	1	-0-
							155	9									
*11	780	X	330	-0-	-450	-0-	255	3	1	4	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
*12	682	X	53	-0-	-629	-0-	44	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1021	3	274	9	Y	249	223	0	26	1	-0-
*03	1054	X	699	-0-	-355	-0-	314	3	385	9	Y	350	349	0	1	1	-0-
*04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	418	3	149	9	Y	135	133	0	2	1	-0-
*05	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	994	3	327	9	Y	297	297	0			-0-
*06	1380	X	675	-0-	-705	-0-	446	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1244	3	204	9	Y	185	185	0			-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3968	X	3454	-0-	-514	-0-	3101	3	64	4	Y	263	263	1			-0-
							289	9									
09	3600	X	1285	-0-	-2315	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
10	4867	X	2797	-0-	-2070	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	256	-0-	-4454	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	1412	-0-	-2029	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3201	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
*03	5022	X	2021	-0-	-3001	-0-	1878	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
*04	4860	X	2847	-0-	-2013	-0-	2723	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
*05	5022	X	1091	-0-	-3931	-0-	1060	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*06	3870	X	833	-0-	-3037	-0-	780	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
07	3999	X	681	-0-	-3318	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1586	3	8	4	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	5	4	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	307	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*04	360	N	355	-0-	-5	-0-	346	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	7402	-0-	4402	4402	7288	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
07	3100	N	9530	-0-	6430	10832	9485	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	379	214	1			165
							417	9									
*04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	689	1	4820	3	N	289	454	1			-0-
							318	9									
*05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	637	1	1625	3	N	118	118	1			-0-
							130	9									
*06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	368	1	1380	3	N	126	126	1			-0-
							139	9									
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	553	1	1844	3	N	115	115	1			-0-
							127	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	23	-0-	23	23	8	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	0	W	30	-0-	30	53	23	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

02	11984	X	11600	-0-	-384	-0-	218	1	11280	3	N	93	93	1			-0-
							102	9									
03	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	241	1	14668	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	12933	-0-	-3447	-0-	219	1	12714	3	N	-0-					-0-
*05	16926	X	9995	-0-	-6931	-0-	214	1	9781	3	N	-0-					-0-
*06	16380	X	8422	-0-	-7958	-0-	180	1	8129	3	N	103	103	1			-0-
							113	9									
07	14911	X	11276	-0-	-3635	-0-	192	1	11084	3	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

*09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1515	3	22	4	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
*10	2015	X	713	-0-	-1302	-0-	543	3	26	4	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
*11	2250	X	84	-0-	-2166	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2325	X	1515	-0-	-810	-0-	1093	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
01	2325	X	1174	-0-	-1151	-0-	601	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
02	1736	X	818	-0-	-918	-0-	542	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
*03	1519	X	1010	-0-	-509	-0-	679	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
*04	1140	N	758	-0-	-382	-0-	389	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	890	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
*06	990	N	552	-0-	-438	-0-	210	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	232	3	183	9	Y	166	166	1			-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	801	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	884	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	276	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
*06	990	N	135	-0-	-855	-0-	104	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	1302	N	299	-0-	-1003	-0-	247	3	52	9	Y	47	47	1			-0-

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

02	2604	X	1026	-0-	-1578	-0-	399	1	488	3	N	126	126	1			-0-
							139	9									
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	348	1	1934	3	N	580	580	1			-0-
							638	9									
04	2130	N	1504	-0-	-626	-0-	177	1	1219	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	355	1	735	3	N	274	274	1			-0-
							301	9									
*06	2790	N	1955	-0-	-835	-0-	603	1	1030	3	N	293	293	1			-0-
							322	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	553	1	1064	3	N	465	465	1			-0-
							512	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	6985	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
*11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6065	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
*12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2693	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
*01	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2452	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
*02	2240	X	2018	-0-	-222	-0-	1922	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
*03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-			-0-
*04	2400	X	1116	-0-	-1284	-0-	1109	3	1	4	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*05	2480	X	349	-0-	-2131	-0-	337	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
*06	2400	X	74	-0-	-2326	-0-	68	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

*02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4319	3	413	9	Y	375	375	1	-0-
*03	5022	X	4972	-0-	-50	-0-	4545	3	427	9	Y	388	388	1	-0-
*04	6390	X	4203	-0-	-2187	-0-	3891	3	312	9	Y	284	284	1	-0-
*05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6229	3	627	9	Y	570	570	1	-0-
*06	6390	X	5222	-0-	-1168	-0-	4833	3	389	9	Y	354	354	1	-0-
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5686	3	341	9	Y	310	310	1	-0-

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

*08	3100	X	1475	-0-	-1625	-0-	23	1	1451	3	N	1	1	0	94
							1	9							
*09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			94
*10	3007	X	488	-0-	-2519	-0-	11	1	477	3	N	-0-			94
*11	2460	X	1573	-0-	-887	-0-	28	1	1545	3	N	-0-			94
*12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			94
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	27	1	1551	3	N	-0-			-0-
*03	1612	X	1572	-0-	-40	-0-	26	1	1546	3	N	-0-			-0-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	20	1	1128	3	N	94			94
							103	9							
*05	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	28	1	1333	3	N	-0-			94
*06	1530	N	1011	-0-	-519	-0-	21	1	990	3	N	-0-			94
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	48	1	2822	3	N	-0-			94

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	39	1	1870	3	N	-0-			27
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	42	1	2559	3	N	-0-			27
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	46	1	2590	3	N	-0-			27
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	52	1	2355	3	N	-0-			27
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	38	1	1732	3	N	-0-			27
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	51	1	2936	3	N	-0-			27

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	2193	3	36	4	Y	497	497	1			-0-
							547	9									
*10	3007	X	2290	-0-	-717	-0-	1433	3	65	4	Y	720	720	1			-0-
							792	9									
*11	3480	X	389	-0-	-3091	-0-	264	3	6	4	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
12	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	1080	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
01	3596	X	690	-0-	-2906	-0-	470	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
02	2604	X	914	-0-	-1690	-0-	560	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
*03	2294	X	906	-0-	-1388	-0-	689	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
*04	1470	X	403	-0-	-1067	-0-	196	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
*05	1519	X	1108	-0-	-411	-0-	805	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
*06	990	X	580	-0-	-410	-0-	260	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
07	1023	X	599	-0-	-424	-0-	366	3	233	9	Y	212	212	1			-0-

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

*12	3255	X	1514	-0-	-1741	-0-	1297	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
01	2914	X	304	-0-	-2610	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	518	-0-	-2114	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*03	2914	X	602	-0-	-2312	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*04	2730	X	199	-0-	-2531	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*05	1488	X	146	-0-	-1342	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*06	570	X	163	-0-	-407	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1073	3	540	9	Y	491	491	1			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*08	7781	X	7021	-0-	-760	-0-	7021	3			Y	-0-					-0-
*09	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
*10	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	3			Y	-0-					-0-
*11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	3			Y	-0-					-0-
*12	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12271	3	127	9	Y	115					115
*01	12090	X	9379	-0-	-2711	-0-	9270	3	109	9	Y	99	42	1			172
*02	10920	X	10228	-0-	-692	-0-	10164	3	64	9	Y	58	35	1			195
*03	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12516	3	19	9	Y	17	85	1			127
*04	11700	X	10288	-0-	-1412	-0-	10275	3	13	9	Y	12	139	1			-0-
*05	12090	X	7934	-0-	-4156	-0-	7662	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
*06	11700	X	8222	-0-	-3478	-0-	8141	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	12090	X	7658	-0-	-4432	-0-	7481	3	15	4	Y	147	147	1			-0-
							162	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

*12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	3160	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
01	4030	X	2306	-0-	-1724	-0-	1643	3	1	4	Y	602	602	1			-0-
							662	9									
02	2940	X	1919	-0-	-1021	-0-	1379	3	1	4	Y	490	490	1			-0-
							539	9									
*03	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	3277	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
*04	4590	X	1320	-0-	-3270	-0-	582	3	1	4	Y	670	670	1			-0-
							737	9									
*05	4743	X	1575	-0-	-3168	-0-	958	3	1	4	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
*06	4350	X	1670	-0-	-2680	-0-	1109	3	4	4	Y	506	506	1			-0-
							557	9									
07	4495	X	1504	-0-	-2991	-0-	1277	3	227	9	Y	206	206	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2814	3	35	4	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
*10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2383	3	33	4	Y	298	298	1			-0-
							328	9									
*11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3450	3	4	4	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
12	868	X	181	-0-	-687	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	868	X	274	-0-	-594	-0-	221	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	784	X	5	-0-	-779	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	971	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
*04	840	X	506	-0-	-334	-0-	430	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5110	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
*06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2193	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4712	3	62	9	Y	56	56	1			-0-

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6630	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5835	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
*01	1829	X	1282	-0-	-547	-0-	1240	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*02	2940	X	2127	-0-	-813	-0-	2088	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
*03	3255	X	2499	-0-	-756	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
*04	3150	X	564	-0-	-2586	-0-	556	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	3255	X	217	-0-	-3038	-0-	75	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
*06	2430	X	396	-0-	-2034	-0-	394	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2927	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
*03	4805	X	3177	-0-	-1628	-0-	2873	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
*04	4650	X	2991	-0-	-1659	-0-	2732	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
*05	4805	X	4572	-0-	-233	-0-	4128	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
*06	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	3387	3	282	9	Y	256	256	1			-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3527	3	12	4	Y	187	187	1			-0-
							206	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
*03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	691	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	848	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	827	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1290	3	449	9	Y	408	408	1			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7530	X	5450	-0-	-2080	-0-	5368	3	26	4	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*10	6944	X	4211	-0-	-2733	-0-	4148	3	30	4	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*11	6720	X	6569	-0-	-151	-0-	6533	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			Y	-0-					-0-
*01	6448	X	1880	-0-	-4568	-0-	1793	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	148	1	7202	3	Y	-0-					-0-
*03	7347	X	6268	-0-	-1079	-0-	99	1	6042	3	Y	95	95	1			-0-
							22	4	105	9							
*04	7110	X	5573	-0-	-1537	-0-	92	1	5353	3	Y	99	99	1			-0-
							19	4	109	9							
*05	7843	X	4069	-0-	-3774	-0-	86	1	3932	3	Y	39	39	1			-0-
							8	4	43	9							
*06	7590	X	3867	-0-	-3723	-0-	81	1	3704	3	Y	63	63	1			-0-
							13	4	69	9							
07	7843	X	5588	-0-	-2255	-0-	94	1	5421	3	Y	56	56	1			-0-
							11	4	62	9							

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2006	3	17	4	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
*10	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	1883	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
*11	2250	N	1723	-0-	-527	-0-	1606	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
12	2294	N	1647	-0-	-647	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
*01	2015	N	646	-0-	-1369	-0-	569	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	50	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	36	1	2178	3	Y	90	90	1			-0-
							19	4	99	9							
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	35	1	2052	3	Y	87	87	1			-0-
							18	4	96	9							
*05	2759	N	1686	-0-	-1073	-0-	35	1	1600	3	Y	39	39	1			-0-
							8	4	43	9							
*06	2250	N	1506	-0-	-744	-0-	31	1	1394	3	Y	62	62	1			-0-
							13	4	68	9							
07	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	34	1	1971	3	Y	59	59	1			-0-
							12	4	65	9							

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	11	1	491	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	Y	111	111	1			-0-
							16	4	122	9							
*04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	83	1	4379	3	Y	-0-					-0-
*03	1271	X	797	-0-	-474	-0-	13	1	784	3	Y	-0-					-0-
*04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	33	1	1895	3	Y	-0-					-0-
*05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	60	1	2718	3	Y	-0-					-0-
*06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	47	1	2118	3	Y	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	57	1	3278	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	10467	-0-	-593	-0-	216	1	10200	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
03	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	205	1	12465	3	N	172	172	1			-0-
							1	4	189	9							
04	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	204	1	11915	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									
*05	11842	X	8970	-0-	-2872	-0-	189	1	8606	3	N	159	159	1			-0-
							175	9									
*06	12300	X	7984	-0-	-4316	-0-	170	1	7725	3	N	81	81	1			-0-
							89	9									
07	12710	X	10897	-0-	-1813	-0-	184	1	10630	3	N	75	75	1			-0-
							83	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

*10	1085	N	604	-0-	-481	-0-	8	1	409	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
11	1110	N	881	-0-	-229	-0-	13	1	733	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	942	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	33	1	1566	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	214	214	1			-0-
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	34	1	2034	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*04	1590	N	493	-0-	-1097	-0-	7	1	397	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
*06	1590	N	245	-0-	-1345	-0-	3	1	110	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	7	1	393	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	444	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
12	434	N	192	-0-	-242	-0-	3	1	105	3	N	76	76	1			-0-
							84	9									
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	21	1	1223	3	N	77	77	1			-0-
							85	9									
12	744	N	395	-0-	-349	-0-	5	1	265	3	N	114	114	1			-0-
							125	9									
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1130	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
*09	1170	N	925	-0-	-245	-0-	783	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
10	1271	N	785	-0-	-486	-0-	625	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
*11	1230	N	257	-0-	-973	-0-	144	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
*12	961	N	219	-0-	-742	-0-	147	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
*01	775	N	133	-0-	-642	-0-	48	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	265	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	244	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
*05	341	N	147	-0-	-194	-0-	42	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
*06	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	88	3	156	9	Y	142	142	1			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2325	N	2	-0-	-2323	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	513	3	102	9	Y	93	88	0	5	1	-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	203	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	91	3	87	9	Y	79	78	0	1	1	-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	432	3	459	9	Y	417	397	0	20	1	-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	236	3	536	9	Y	487	484	0	3	1	-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	3	471	9	Y	428	428	0			-0-
*05	868	N	800	-0-	-68	-0-	522	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
*06	630	N	530	-0-	-100	-0-	301	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	224	3	118	9	Y	107	107	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4236	-0-	-1532	-0-	84	1	4137	3	N	-0-					-0-
							15	4									
03	5983	X	4357	-0-	-1626	-0-	71	1	4286	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	3910	-0-	-1490	-0-	66	1	3844	3	N	-0-					-0-
*05	5332	X	3275	-0-	-2057	-0-	70	1	3189	3	N	-0-					-0-
							16	4									
*06	4860	X	2622	-0-	-2238	-0-	56	1	2566	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	3652	-0-	-1029	-0-	62	1	3590	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2714	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
*02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2802	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
*03	2883	X	319	-0-	-2564	-0-	286	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*04	3090	X	1552	-0-	-1538	-0-	1384	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
*05	3193	X	1390	-0-	-1803	-0-	975	3	24	4	Y	355	355	1			-0-
							391	9									
*06	3090	X	490	-0-	-2600	-0-	141	3	39	4	Y	282	282	1			-0-
							310	9									
07	3193	X	565	-0-	-2628	-0-	207	3	7	4	Y	319	319	1			-0-
							351	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					73
*03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					73
*04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	33	1	1656	3	Y	-0-	24	1			49
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					49
							50	4									
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					49

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					117
*03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					117
*04	1020	N	4	-0-	-1016	-0-	4	1			Y	-0-	39	1			78
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					78

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	206	1	10198	3	N	-0-					-0-
03	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	162	1	9873	3	N	-0-					-0-
							26	4									
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	155	1	9011	3	N	-0-					-0-
*05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	145	1	6633	3	N	-0-					-0-
*06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	143	1	6461	3	N	-0-					-0-
07	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	164	1	9482	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1891	X	1059	-0-	-832	-0-	952	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
*09	1680	X	378	-0-	-1302	-0-	319	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
10	1240	X	889	-0-	-351	-0-	750	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
*11	1200	X	755	-0-	-445	-0-	447	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
*12	1085	X	366	-0-	-719	-0-	222	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
*01	1054	X	78	-0-	-976	-0-	41	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	648	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
*03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1019	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	167	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
*05	930	N	311	-0-	-619	-0-	192	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
*06	1080	N	252	-0-	-828	-0-	122	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	322	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	14	1	662	3	Y	289	289	1			-0-
							318	9									
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	24	1	1279	3	Y	361	361	1			-0-
							397	9									
*04	1830	N	1325	-0-	-505	-0-	17	1	1002	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
*05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	7	1	295	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	49	1	2254	3	Y	346	346	1			-0-
							381	9									
07	3100	N	3597	-0-	497	497	53	1	3070	3	Y	431	431	1			-0-
							474	9									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

*11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	2519	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
12	2542	X	2539	-0-	-3	-0-	1837	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
01	8370	X	1106	-0-	-7264	-0-	897	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	65	65	1			-0-
*03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	3361	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
*06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2331	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	41	3	117	9	Y	106	106	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2457	3	8	4	Y	363	363	1			-0-
							399	9									
09	1800	X	444	-0-	-1356	-0-	433	3	11	4	Y	-0-					-0-
*10	3317	X	1219	-0-	-2098	-0-	883	3	6	4	Y	300	300	1			-0-
							330	9									
*11	3210	X	2263	-0-	-947	-0-	2155	3	5	4	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6483	3	4	4	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
*01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3940	3	6	4	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5183	3	3	4	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
*03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7989	3	2	4	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	1699	-0-	-1511	-0-	1346	3	9	4	Y	313	313	1			-0-
							344	9									
*05	3317	X	666	-0-	-2651	-0-	354	3	7	4	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
*06	3210	X	2101	-0-	-1109	-0-	1795	3	6	4	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1054	N	455	-0-	-599	-0-	3	1	292	3	N	145	145	0			254
							160	9									
09	1050	N	760	-0-	-290	-0-	10	1	600	3	N	136	135	0			255
							150	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	9	1	869	3	N	683	683	0			255
							751	9									
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	874	3	N	648	648	0			255
							713	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	510	3	N	332	332	0			255
							365	9									
01	1178	N	741	-0-	-437	-0-	7	1	471	3	N	239	239	0			255
							263	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	14	1	795	3	N	250	250	0			255
							275	9									
*03	713	N	680	-0-	-33	-0-	6	1	468	3	N	187	187	0			255
							206	9									
*04	600	N	502	-0-	-98	-0-	4	1	304	3	N	176	176	0			255
							194	9									
*05	1023	N	489	-0-	-534	-0-	6	1	321	3	N	147	147	0			255
							162	9									
*06	570	N	516	-0-	-54	-0-	6	1	354	3	N	142	142	0			255
							156	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	3	N	114	114	0			255
							125	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3300	X	1107	-0-	-2193	-0-	13	1	722	3	Y	338	338	1			-0-
							372	9									
12	3410	X	537	-0-	-2873	-0-	10	1	499	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	3410	X	702	-0-	-2708	-0-	12	1	655	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1624	X	1312	-0-	-312	-0-	22	1	1103	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
*03	1798	X	622	-0-	-1176	-0-	9	1	555	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	16	1	957	3	Y	191	191	1			-0-
							230	4	210	9							
*05	1457	X	1224	-0-	-233	-0-	19	1	843	3	Y	329	329	1			-0-
							362	9									
*06	1410	X	769	-0-	-641	-0-	13	1	579	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
07	1457	X	887	-0-	-570	-0-	12	1	723	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	930	N	745	-0-	-185	-0-	9	1	482	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	930	N	671	-0-	-259	-0-	12	1	617	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	843	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	14	1	788	3	Y	195	195	1			-0-
							184	4	215	9							
*05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	16	1	726	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	13	1	1929	3	N	2820	2819	0			387
							3102	9									
09	2430	X	636	-0-	-1794	-0-	12	1	624	3	N	-0-	2	0			385
10	2511	X	335	-0-	-2176	-0-	7	1	328	3	N	-0-					385
11	2430	X	653	-0-	-1777	-0-	11	1	642	3	N	-0-					385
12	2511	X	853	-0-	-1658	-0-	15	1	838	3	N	-0-					385
01	2511	X	570	-0-	-1941	-0-	12	1	558	3	N	-0-					385
02	616	X	361	-0-	-255	-0-	7	1	354	3	N	-0-					385
*03	868	X	744	-0-	-124	-0-	12	1	732	3	N	-0-					385
*04	840	X	656	-0-	-184	-0-	11	1	645	3	N	-0-					385
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	N	-0-					385
*06	720	N	708	-0-	-12	-0-	15	1	693	3	N	-0-					385
07	682	N	78	-0-	-604	-0-	1	1	77	3	N	-0-					385

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	2986	3	88	4	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
*10	4247	X	3344	-0-	-903	-0-	2930	3	19	4	Y	359	359	1			-0-
							395	9									
*11	4110	X	45	-0-	-4065	-0-	29	3	1	4	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	4247	X	312	-0-	-3935	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2006	-0-	-1683	-0-	1878	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
02	3304	X	56	-0-	-3248	-0-	5	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
*03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5579	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
*04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6739	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
*05	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	9885	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
*06	4110	X	3537	-0-	-573	-0-	3506	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4247	X	3081	-0-	-1166	-0-	3018	3	63	9	Y	57	57	1			-0-

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4614	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
*03	6169	X	4899	-0-	-1270	-0-	4411	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
*04	5970	X	3033	-0-	-2937	-0-	2736	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
*05	6169	X	4863	-0-	-1306	-0-	4330	3	13	4	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
*06	5490	X	4059	-0-	-1431	-0-	3714	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
07	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	4549	3	279	9	Y	254	254	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	4	Y	-0-					-0-
*09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	996	3	21	4	Y	-0-					-0-
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	1845	3	22	4	Y	1201	910	0	291	1	-0-
							1321	9									
*11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
*12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	1211	3	11	4	Y	1112	579	0	533	1	-0-
							1223	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	4	Y	2002	1707	0	295	1	-0-
							2202	9									
*03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1567	3	2	4	Y	976	845	0	131	1	-0-
							1074	9									
*04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	771	3	820	9	Y	745	560	0	185	1	-0-
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	2378	3	2352	9	Y	2138	2138	0			-0-
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	4	Y	1287	1287	0			-0-
							1416	9									
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	2100	3	1811	9	Y	1646	1646	0			-0-

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	124	1	6017	3	N	99	99	1			-0-
							109	9									
03	6913	X	5933	-0-	-980	-0-	96	1	5837	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6122	-0-	-238	-0-	101	1	5788	3	N	212	212	1			-0-
							233	9									
*05	6913	X	4267	-0-	-2646	-0-	91	1	4107	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
*06	6690	X	4711	-0-	-1979	-0-	99	1	4525	3	N	67	67	1			-0-
							13	4	74	9							
07	6913	X	4198	-0-	-2715	-0-	69	1	4046	3	N	75	75	1			-0-
							83	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		5000	-0-	5000	10269	1774	3	3226	9	Y	2933	2933	1			-0-
10	T. A.		2255	-0-	2255	12524	812	3	1443	9	Y	1312	1312	1			-0-
11	14446	X	1922	-0-	-12524	-0-	394	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
12	4650	X	3003	-0-	-1647	-0-	1610	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
*01	4650	X	3083	-0-	-1567	-0-	2694	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
*02	4200	X	2316	-0-	-1884	-0-	1938	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
*03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4056	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
*04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	2791	3	44	4	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
*05	3069	X	476	-0-	-2593	-0-	353	3	7	4	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
*06	4170	X	209	-0-	-3961	-0-	100	3	13	4	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	4309	X	114	-0-	-4195	-0-	2	4	112	9	Y	102	102	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

*11	4080	X	1710	-0-	-2370	-0-	1409	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
12	4216	X	3605	-0-	-611	-0-	3352	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2846	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1878	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
*03	3596	X	2180	-0-	-1416	-0-	2075	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
*04	3480	X	2747	-0-	-733	-0-	2566	3	7	4	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
*05	3596	X	1893	-0-	-1703	-0-	1763	3	8	4	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*06	2850	X	1147	-0-	-1703	-0-	1050	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4151	3	199	9	Y	181	181	1			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

02	10920	X	6375	-0-	-4545	-0-	133	1	6242	3	N	-0-					13
03	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					13
04	11940	X	3487	-0-	-8453	-0-	60	1	3427	3	N	-0-					13
*05	12338	X	7512	-0-	-4826	-0-	161	1	7351	3	N	-0-					13
*06	10680	X	6060	-0-	-4620	-0-	131	1	5929	3	N	-0-					13
07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	151	1	8750	3	N	-0-					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12648	X	9360	-0-	-3288	-0-	9222	3	138	9	Y	125	125	1			491
*09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			Y	-0-					491
*10	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15286	3	215	9	Y	195	195	1			491
*11	12450	X	11703	-0-	-747	-0-	11554	3	149	9	Y	135	135	1			491
*12	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19253	3	84	9	Y	76	219	1			348
*01	14942	X	13317	-0-	-1625	-0-	13240	3	77	9	Y	70	127	1			291
*02	13496	X	9860	-0-	-3636	-0-	9819	3	41	9	Y	37	60	1			268
*03	14942	X	14049	-0-	-893	-0-	14049	3			Y	-0-	246	1			22
*04	14460	X	12136	-0-	-2324	-0-	12130	3	6	9	Y	5	27	1			-0-
*05	14942	X	7340	-0-	-7602	-0-	7217	3	20	4	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*06	13590	X	9494	-0-	-4096	-0-	9458	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	14043	X	12074	-0-	-1969	-0-	11960	3	19	4	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	60	1	2792	3	N	638	638	1			-0-
							139	4	702	9							
03	3596	X	2582	-0-	-1014	-0-	30	1	1808	3	N	563	563	1			-0-
							125	4	619	9							
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	25	1	1482	3	N	570	570	1			-0-
							121	4	627	9							
*05	3999	X	1714	-0-	-2285	-0-	27	1	1265	3	N	321	321	1			-0-
							69	4	353	9							
*06	3870	X	1468	-0-	-2402	-0-	18	1	827	3	N	473	473	1			-0-
							103	4	520	9							
07	3999	X	2073	-0-	-1926	-0-	26	1	1559	3	N	372	372	1			-0-
							79	4	409	9							

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

*11	14B2 EXT		96	-0-	96	174	77	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	14B2 EXT		168	-0-	168	342	107	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
01	14B2 EXT		10	-0-	10	352	10	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	352					Y	65	65	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-					-0-
*04	352	X	-0-	-0-	-352	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	X	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	70	1	3407	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	917	-0-	-1904	-0-	13	1	823	3	N	74	74	1			-0-
							81	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	62	1	3681	3	N	-0-					-0-
*05	3813	X	1307	-0-	-2506	-0-	26	1	1184	3	N	88	88	1			-0-
							97	9									
*06	3690	X	872	-0-	-2818	-0-	17	1	743	3	N	102	102	1			-0-
							112	9									
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	124	124	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	13656	-0-	-848	-0-	361	1	13264	3	Y	28	35	1			14
							31	9									
*03	15903	X	14004	-0-	-1899	-0-	323	1	13681	3	Y	-0-					14
*04	16500	X	12928	-0-	-3572	-0-	272	1	12622	3	Y	31					45
							34	9									
*05	17050	X	9571	-0-	-7479	-0-	274	1	9273	3	Y	22	59	1			8
							24	9									
*06	16500	X	8715	-0-	-7785	-0-	259	1	8456	3	Y	-0-					8
07	15128	X	12860	-0-	-2268	-0-	301	1	12549	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

*11	4710	X	4384	-0-	-326	-0-	104	1	4229	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*12	5053	X	4713	-0-	-340	-0-	121	1	4447	3	Y	107	107	1			-0-
							27	4	118	9							
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	163	1	5495	3	Y	133	133	1			-0-
							36	4	146	9							
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	137	1	4638	3	Y	96	96	1			-0-
							38	4	106	9							
*03	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	106	1	4038	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*04	5640	X	4991	-0-	-649	-0-	124	1	4771	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*05	5828	X	3305	-0-	-2523	-0-	109	1	3112	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*06	5640	X	2439	-0-	-3201	-0-	92	1	2286	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
07	5456	X	4699	-0-	-757	-0-	113	1	4523	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	387	1	14220	3	Y	28	35	1			14
							31	9									
*03	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	346	1	14667	3	Y	-0-					14
*04	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	292	1	13531	3	Y	31					45
							34	9									
*05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	293	1	9942	3	Y	22	59	1			8
							24	9									
*06	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	278	1	9065	3	Y	-0-					8
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	323	1	13453	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

02	12880	X	12121	-0-	-759	-0-	320	1	11770	3	Y	28	35	1			14
							31	9									
*03	14105	X	12428	-0-	-1677	-0-	287	1	12141	3	Y	-0-					14
*04	14640	X	11476	-0-	-3164	-0-	242	1	11200	3	Y	31					45
							34	9									
*05	15128	X	8496	-0-	-6632	-0-	243	1	8229	3	Y	22	59	1			8
							24	9									
*06	14640	X	7734	-0-	-6906	-0-	230	1	7504	3	Y	-0-					8
07	13423	X	11413	-0-	-2010	-0-	267	1	11136	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12679	X	12136	-0-	-543	-0-	11943	3	193	9	Y	175	2	0	173	1	-0-
09	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12384	3	13	4	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
10	10757	X	10080	-0-	-677	-0-	9990	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
11	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11868	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
12	12958	X	12092	-0-	-866	-0-	11995	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
01	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14100	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
*02	11704	X	11072	-0-	-632	-0-	10863	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
*03	12369	X	10921	-0-	-1448	-0-	10638	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
*04	14010	X	11417	-0-	-2593	-0-	11173	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
*05	14477	X	10089	-0-	-4388	-0-	9769	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
*06	14010	X	8601	-0-	-5409	-0-	8398	3	15	4	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
07	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	12978	3	281	9	Y	255	255	1			-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19065	X	18542	-0-	-523	-0-	18300	3	242	9	Y	220	3	0	217	1	-0-
09	18450	X	17271	-0-	-1179	-0-	17092	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
10	17546	X	17235	-0-	-311	-0-	17067	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
11	17880	X	17023	-0-	-857	-0-	16870	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
12	18476	X	15522	-0-	-2954	-0-	15452	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
01	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18412	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
*02	16128	X	15300	-0-	-828	-0-	15101	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
*03	17577	X	16546	-0-	-1031	-0-	16039	3	507	9	Y	461	461	1			-0-
*04	18060	X	17351	-0-	-709	-0-	17079	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
*05	18662	X	10371	-0-	-8291	-0-	10176	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
*06	18060	X	7397	-0-	-10663	-0-	7218	3	72	4	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07	17918	X	15894	-0-	-2024	-0-	15657	3	53	4	Y	167	167	1			-0-
							184	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6741	-0-	-399	-0-	178	1	6532	3	Y	28	35	1			14
							31	9									
*03	7843	X	6897	-0-	-946	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-					14
*04	8130	X	6384	-0-	-1746	-0-	134	1	6216	3	Y	31					45
							34	9									
*05	8401	X	4726	-0-	-3675	-0-	135	1	4567	3	Y	22	59	1			8
							24	9									
*06	8130	X	4292	-0-	-3838	-0-	128	1	4164	3	Y	-0-					8
07	7471	X	6338	-0-	-1133	-0-	148	1	6180	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	385	1	15684	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
*12	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	450	1	16476	3	Y	278	278	1			-0-
							85	4	306	9							
01	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	603	1	20343	3	Y	300	300	1			-0-
							81	4	330	9							
02	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	508	1	17169	3	Y	217	217	1			-0-
							59	4	239	9							
*03	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	392	1	14947	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
*04	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	458	1	17661	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
*05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	405	1	11521	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
*06	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	342	1	8462	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
07	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	420	1	16742	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

02	12376	X	11651	-0-	-725	-0-	308	1	11312	3	Y	28	35	1			14
							31	9									
*03	13578	X	11943	-0-	-1635	-0-	275	1	11668	3	Y	-0-					14
*04	14070	X	11030	-0-	-3040	-0-	232	1	10764	3	Y	31					45
							34	9									
*05	14539	X	8166	-0-	-6373	-0-	233	1	7909	3	Y	22	59	1			8
							24	9									
*06	14070	X	7433	-0-	-6637	-0-	221	1	7212	3	Y	-0-					8
07	12896	X	10969	-0-	-1927	-0-	257	1	10702	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

*08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	423	1	1184	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	384	1	930	3	Y	-0-					-0-
*10	2046	N	404	-0-	-1642	-0-	45	1	357	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1980	X	1362	-0-	-618	-0-	139	1	1150	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
12	2046	X	1241	-0-	-805	-0-	52	1	1189	3	Y	-0-					-0-
*01	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	271	1	1398	3	Y	69	69	1			-0-
							13798	4	76	9							
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	186	1	1045	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
*03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	309	1	1509	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
*04	1980	X	1417	-0-	-563	-0-	360	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*05	2046	X	1367	-0-	-679	-0-	443	1	924	3	Y	-0-					-0-
*06	1980	X	963	-0-	-1017	-0-	338	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1394	-0-	-559	-0-	413	1	938	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	42	42	1			-0-
							4	4	46	9							
*03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	265	1	3268	3	Y	358	358	1			-0-
							49	4	394	9							
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	300	1	2710	3	Y	183	183	1			-0-
							12	4	201	9							
*02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	441	1	4625	3	Y	461	461	1			-0-
							32	4	507	9							
*03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	204	1	2391	3	Y	207	207	1			-0-
							12	4	228	9							
*04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	497	1	4564	3	Y	384	384	1			-0-
							14	4	422	9							
*05	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	220	1	897	3	Y	165	165	1			-0-
							6	4	182	9							
*06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	379	1	4047	3	Y	804	804	1			-0-
							72	4	884	9							
07	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	762	1	8201	3	Y	1320	1320	1			-0-
							43	4	1452	9							

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2759	X	1747	-0-	-1012	-0-	434	1	1237	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
09	2610	X	1642	-0-	-968	-0-	469	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*10	2697	X	1598	-0-	-1099	-0-	434	1	1059	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
*11	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	122	1	1238	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
12	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	57	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	291	1	1866	3	Y	574	222	0	352	1	-0-
							631	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	196	1	1310	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
*03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	398	1	1789	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
*04	2880	N	2288	-0-	-592	-0-	471	1	1490	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	522	1	1153	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
*06	2310	N	1430	-0-	-880	-0-	393	1	821	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
07	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	463	1	1106	3	Y	281	242	0	39	1	-0-
							309	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-	Y	-0-	-0-
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	-0-
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	415	1	1452	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	506	1	1242	3	Y	-0-					-0-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	462	1	1130	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2580	X	905	-0-	-1675	-0-	40	1	844	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2666	X	1313	-0-	-1353	-0-	63	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	331	1	1970	3	Y	302	302	1			-0-
							1410	4	332	9							
02	1624	X	1591	-0-	-33	-0-	213	1	1251	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
*03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	335	1	1499	3	Y	214	214	0			-0-
							235	9									
*04	2580	X	1745	-0-	-835	-0-	385	1	1172	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
*05	2666	X	1723	-0-	-943	-0-	478	1	1047	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
*06	2580	X	1363	-0-	-1217	-0-	389	1	785	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
07	1984	X	1598	-0-	-386	-0-	434	1	1000	3	Y	149	110	0	39	1	-0-
							164	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

*11	11580	X	10771	-0-	-809	-0-	255	1	10399	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
*12	12431	X	11500	-0-	-931	-0-	298	1	10917	3	Y	205	205	1			-0-
							59	4	226	9							
01	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	399	1	13474	3	Y	233	233	1			-0-
							63	4	256	9							
02	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	336	1	11372	3	Y	169	169	1			-0-
							46	4	186	9							
*03	11501	X	10324	-0-	-1177	-0-	260	1	9900	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
*04	13740	X	12168	-0-	-1572	-0-	304	1	11697	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
*05	14198	X	8041	-0-	-6157	-0-	268	1	7631	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
*06	13740	X	5937	-0-	-7803	-0-	226	1	5605	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	13206	X	11475	-0-	-1731	-0-	278	1	11089	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	762	1	4806	3	Y	585	585	1		-0-
							30	4	644	9						
*02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	396	1	4892	3	Y	726	726	1		-0-
							38	4	799	9						
*03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	628	1	4465	3	Y	613	613	1		-0-
							57	4	674	9						
*04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	613	1	4570	3	Y	824	824	1		-0-
							36	4	906	9						
*05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	266	1	1147	3	Y	553	553	1		-0-
							15	4	608	9						
*06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	483	1	5021	3	Y	781	781	1		-0-
							50	4	859	9						
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	562	1	6100	3	Y	1060	1060	1		-0-
							37	4	1166	9						

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	311	1	12697	3	Y	128	128	1		-0-
							141	9								
*12	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	364	1	13334	3	Y	239	239	1		-0-
							71	4	263	9						
01	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	488	1	16459	3	Y	267	267	1		-0-
							72	4	294	9						
02	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	411	1	13892	3	Y	193	193	1		-0-
							52	4	212	9						
*03	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	317	1	12093	3	Y	170	170	1		-0-
							187	9								
*04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	371	1	14289	3	Y	173	173	1		-0-
							190	9								
*05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	328	1	9322	3	Y	146	146	1		-0-
							161	9								
*06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	277	1	6847	3	Y	109	109	1		-0-
							120	9								
07	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	340	1	13546	3	Y	112	112	1		-0-
							123	9								

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					Y	416	416	1		-0-
*03	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	290	1	11473	3	Y	483	483	1		-0-
							531	9								
*04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	158	1	5601	3	Y	243	243	1		-0-
							267	9								
*05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	162	1	2525	3	Y	232	232	1		-0-
							22	4	255	9						
*06	9060	X	4600	-0-	-4460	-0-	159	1	4229	3	Y	193	193	1		-0-
							212	9								
07	9362	X	5613	-0-	-3749	-0-	159	1	5200	3	Y	231	231	1		-0-
							254	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	416	416	1			-0-
*03	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	273	1	10785	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
*04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	231	1	7710	3	Y	243	243	1			-0-
							31	4	267	9							
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	188	1	2855	3	Y	246	246	1			-0-
							271	9									
*06	8190	X	4230	-0-	-3960	-0-	149	1	3975	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	8463	X	5173	-0-	-3290	-0-	149	1	4888	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	416	416	1			-0-
*03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	162	1	6425	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
*04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	88	1	3137	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
*05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	91	1	1414	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
*06	3300	X	2563	-0-	-737	-0-	89	1	2368	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	89	1	2912	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					Y	416	416	1			-0-
*03	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	319	1	12620	3	Y	483	483	1			-0-
							531	9									
*04	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	407	1	14054	3	Y	481	481	1			-0-
							529	9									
*05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	438	1	6819	3	Y	354	354	1			-0-
							92	4	389	9							
*06	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	428	1	11419	3	Y	386	386	1			-0-
							425	9									
07	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	429	1	14040	3	Y	445	445	1			-0-
							490	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	166	1	8134	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*03	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	173	1	10919	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	9									
*04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	160	1	9636	3	Y	944	944	0			-0-
							1038	9									
*05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	132	1	6070	3	Y	492	459	0	33	1	-0-
							541	9									
*06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	135	1	5838	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	176	1	9868	3	Y	502	502	0			-0-
							552	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	164	1	7994	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	170	1	10738	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	9									
*04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	158	1	9475	3	Y	944	944	0			-0-
							1038	9									
*05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	130	1	5967	3	Y	493	459	0	34	1	-0-
							542	9									
*06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	132	1	5741	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
07	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	173	1	9698	3	Y	502	502	0			-0-
							552	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	191	1	9322	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*03	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	199	1	12454	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	9									
*04	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	184	1	11006	3	Y	944	944	0			-0-
							1038	9									
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	152	1	6940	3	Y	493	459	0	34	1	-0-
							542	9									
*06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	155	1	6659	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
07	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	201	1	11311	3	Y	502	502	0			-0-
							552	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	92	1	4499	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	96	1	6224	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	9									
*04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	89	1	5447	3	Y	944	944	0			-0-
							1038	9									
*05	5115	X	4022	-0-	-1093	-0-	73	1	3408	3	Y	492	459	0	33	1	-0-
							541	9									
*06	7050	X	4022	-0-	-3028	-0-	75	1	3325	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
07	7285	X	6103	-0-	-1182	-0-	97	1	5454	3	Y	502	502	0			-0-
							552	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1962	-0-	-754	-0-	39	1	1895	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	40	1	2861	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	9									
*04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	37	1	2446	3	Y	944	944	0			-0-
							1038	9									
*05	3193	X	2073	-0-	-1120	-0-	31	1	1501	3	Y	492	459	0	33	1	-0-
							541	9									
*06	3090	X	2178	-0-	-912	-0-	31	1	1525	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
07	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	41	1	2292	3	Y	502	502	0			-0-
							552	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	4440	-0-	-1608	-0-	88	1	4324	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	92	1	5998	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	9									
*04	6900	X	6369	-0-	-531	-0-	85	1	5246	3	Y	944	944	0			-0-
							1038	9									
*05	7130	X	3892	-0-	-3238	-0-	70	1	3280	3	Y	493	459	0	34	1	-0-
							542	9									
*06	6900	X	3898	-0-	-3002	-0-	72	1	3204	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
07	7037	X	5886	-0-	-1151	-0-	93	1	5241	3	Y	502	502	0			-0-
							552	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13454	X	4851	-0-	-8603	-0-	70	1	4388	3	Y	314	272	0	108	1	-0-
							48	4	345	9							
01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	305	1	16193	3	Y	1368	1368	0			-0-
							38	4	1505	9							
02	12040	X	2949	-0-	-9091	-0-	38	1	2368	3	Y	428	314	0	114	1	-0-
							72	4	471	9							
*03	13144	X	2536	-0-	-10608	-0-	26	1	1917	3	Y	483	314	0	169	1	-0-
							62	4	531	9							
*04	16140	X	9421	-0-	-6719	-0-	117	1	7744	3	Y	1394	826	0	568	1	-0-
							27	4	1533	9							
*05	16678	X	8088	-0-	-8590	-0-	121	1	6377	3	Y	1445	834	0	611	1	-0-
							1590	9									
*06	16140	X	7275	-0-	-8865	-0-	113	1	6011	3	Y	1046	770	0	276	1	-0-
							1151	9									
07	8928	X	8518	-0-	-410	-0-	124	1	7169	3	Y	1114	895	0	219	1	-0-
							1225	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	153	1	9763	3	Y	1165	1071	0	210	1	-0-
							1282	9									
01	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	215	1	11530	3	Y	1156	1156	0			-0-
							36	4	1272	9							
02	10948	X	8499	-0-	-2449	-0-	146	1	7719	3	Y	576	427	0	149	1	-0-
							634	9									
*03	10292	X	9767	-0-	-525	-0-	159	1	9408	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
*04	11700	X	7842	-0-	-3858	-0-	131	1	7681	3	Y	5	5	1			-0-
							24	4	6	9							
*05	12121	X	5036	-0-	-7085	-0-	107	1	4896	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*06	11730	X	5536	-0-	-6194	-0-	120	1	5413	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	9765	X	8897	-0-	-868	-0-	151	1	8736	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12483	X	12483	-0-		-0-	-0-	183	1	11230	3	Y	973	867	0	186	1	-0-
								1070	9									
01	13573	X	13573	-0-		-0-	-0-	239	1	12315	3	Y	926	926	0			-0-
								1019	9									
02	13076	X	8604	-0-		-4472	-0-	151	1	7767	3	Y	582	423	0	159	1	-0-
								46	4	640	9							
*03	15345	X	3243	-0-		-12102	-0-	48	1	2938	3	Y	144	72	0	72	1	-0-
								99	4	158	9							
*04	14850	X	7681	-0-		-7169	-0-	125	1	7278	3	Y	186	113	0	73	1	-0-
								73	4	205	9							
*05	13578	X	7012	-0-		-6566	-0-	139	1	6491	3	Y	270	175	0	95	1	-0-
								85	4	297	9							
*06	13140	X	5511	-0-		-7629	-0-	111	1	5175	3	Y	192	158	0	34	1	-0-
								14	4	211	9							
07	9517	X	8533	-0-		-984	-0-	135	1	7811	3	Y	534	431	0	103	1	-0-
								587	9									

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7484	X	7484	-0-		-0-	-0-	411	1	5378	3	Y	1541	1339	0	202	1	-0-
								1695	9									
10	2675	X	2675	-0-		-0-	-0-	163	1	1970	3	Y	493	493	0			-0-
								542	9									
11	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	259	1	2652	3	Y	222	222	0			-0-
								244	9									
*12	2359	X	2359	-0-		-0-	-0-	243	1	1917	3	Y	181	149	0	32	1	-0-
								199	9									
01	4465	X	4465	-0-		-0-	-0-	315	1	3213	3	Y	852	852	0			-0-
								937	9									
*02	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	278	1	2019	3	Y	107	78	0	29	1	-0-
								118	9									
*03	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	384	1	2351	3	Y	27	23	0	4	1	-0-
								30	9									
*04	1754	X	1754	-0-		-0-	-0-	193	1	1436	3	Y	114	114	0			-0-
								125	9									
*05	1768	X	1768	-0-		-0-	-0-	218	1	1433	3	Y	106	106	0			-0-
								117	9									
*06	1635	X	1635	-0-		-0-	-0-	236	1	1338	3	Y	55	42	0	13	1	-0-
								61	9									
07	1622	X	1622	-0-		-0-	-0-	213	1	1252	3	Y	143	143	0			-0-
								157	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	976	1	8281	3	Y	791	703	0	88	1	-0-
							870	9									
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	467	1	4234	3	Y	826	826	0			-0-
							909	9									
11	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	864	1	9042	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
12	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	879	1	6718	3	Y	1115	947	0	168	1	-0-
							1227	9									
01	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	833	1	5704	3	Y	567	567	0			-0-
							624	9									
*02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	794	1	5349	3	Y	68	51	0	17	1	-0-
							75	9									
*03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	929	1	6078	3	Y	600	523	0	77	1	-0-
							660	9									
*04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	554	1	4306	3	Y	757	757	0			-0-
							833	9									
*05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	629	1	4189	3	Y	808	808	0			-0-
							889	9									
*06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	654	1	3837	3	Y	566	428	0	138	1	-0-
							623	9									
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	484	1	3307	3	Y	895	895	0			-0-
							985	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	1521	1	12392	3	Y	591	524	0	67	1	-0-
							650	9									
10	11005	X	6235	-0-	-4770	-0-	691	1	5273	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
11	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	1338	1	13391	3	Y	456	456	0			-0-
							502	9									
*12	13361	X	11081	-0-	-2280	-0-	1282	1	9246	3	Y	503	426	0	77	1	-0-
							553	9									
01	13361	X	10960	-0-	-2401	-0-	1379	1	8967	3	Y	558	558	0			-0-
							614	9									
*02	12068	X	10378	-0-	-1690	-0-	1156	1	8226	3	Y	905	670	0	235	1	-0-
							996	9									
*03	13361	X	11399	-0-	-1962	-0-	1341	1	8994	3	Y	967	842	0	125	1	-0-
							1064	9									
*04	12930	X	7582	-0-	-5348	-0-	840	1	6299	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									
*05	11067	X	7751	-0-	-3316	-0-	950	1	6210	3	Y	537	537	0			-0-
							591	9									
*06	11130	X	6916	-0-	-4214	-0-	982	1	5534	3	Y	364	280	0	84	1	-0-
							400	9									
07	11501	X	8478	-0-	-3023	-0-	979	1	5875	3	Y	1476	1476	0			-0-
							1624	9									

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28055	X	20842	-0-	-7213	-0-	19316	3	1526	9	Y	1387	1291	0	96	1	16
09	27150	X	21965	-0-	-5185	-0-	20417	3	1548	9	Y	1407	1280	0	126	1	17
10	25048	X	24000	-0-	-1048	-0-	22542	3	1458	9	Y	1325	1282	0	43	1	17
11	20190	X	19549	-0-	-641	-0-	18211	3	1338	9	Y	1216	1093	0	124	1	16
12	22134	X	14645	-0-	-7489	-0-	13343	3	1302	9	Y	1184	1014	0	170	1	16
01	23529	X	14701	-0-	-8828	-0-	13480	3	1221	9	Y	1110	1060	0	41	1	25
02	21672	X	11045	-0-	-10627	-0-	9970	3	1075	9	Y	977	968	0	18	1	16
*03	23994	X	12317	-0-	-11677	-0-	11093	3	1224	9	Y	1113	966	0	145	1	18
*04	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	21854	3	1186	9	Y	1078	892	0	204	1	-0-
*05	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	20477	3	1341	9	Y	1219	1014	0	205	1	-0-
*06	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	16374	3	1151	9	Y	1046	844	0	202	1	-0-
07	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	24374	3	1103	9	Y	1003	855	0	148	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23157	X	18125	-0-	-5032	-0-	16867	3	1258	9	Y	1144	1062	0	83	1	14
*09	22410	X	19118	-0-	-3292	-0-	17742	3	1376	9	Y	1251	1150	0	102	1	13
10	20894	X	20407	-0-	-487	-0-	19119	3	1288	9	Y	1171	1137	0	34	1	13
11	17460	X	17029	-0-	-431	-0-	15899	3	1130	9	Y	1027	927	0	100	1	13
12	19220	X	13071	-0-	-6149	-0-	12028	3	1043	9	Y	948	808	0	140	1	13
01	19964	X	13035	-0-	-6929	-0-	12020	3	1015	9	Y	923	881	0	34	1	21
02	18424	X	10462	-0-	-7962	-0-	9551	3	911	9	Y	828	820	0	16	1	13
*03	20398	X	13219	-0-	-7179	-0-	12063	3	1156	9	Y	1051	912	0	135	1	17
*04	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	18213	3	809	9	Y	735	595	0	157	1	-0-
*05	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	16181	3	1251	9	Y	1137	932	0	205	1	-0-
*06	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	15917	3	1211	9	Y	1101	905	0	196	1	-0-
07	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	20812	3	1048	9	Y	953	805	0	148	1	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

02	9940	X	5061	-0-	-4879	-0-	4199	3	862	9	Y	784	784	0			4
*03	6262	X	1873	-0-	-4389	-0-	1655	3	218	9	Y	198	198	0			4
*04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6150	3	1098	9	Y	998	933	0	31	1	38
*05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5418	3	971	9	Y	883	883	0			38
*06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	6920	3	1310	9	Y	1191	1190	0	37	1	2
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	6129	3	1293	9	Y	1175	1112	0	65	1	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

02	10584	X	1247	-0-	-9337	-0-	1168	3	79	9	Y	72	72	0			8
*03	9827	X	486	-0-	-9341	-0-	419	3	67	9	Y	61	61	0			8
*04	10050	X	1498	-0-	-8552	-0-	1106	3	131	4	Y	237	227	0	12	1	6
							261	9									
*05	10385	X	298	-0-	-10087	-0-	220	3	78	9	Y	71	71	0			6
*06	7050	X	58	-0-	-6992	-0-	41	3	17	9	Y	15	16	0	5	1	-0-
07	1426	X	240	-0-	-1186	-0-	195	3	45	9	Y	41	39	0	2	1	-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

*08	24676	X	19562	-0-	-5114	-0-	18440	3	1122	9	Y	1020	927	0	92	1	16
09	23880	X	20079	-0-	-3801	-0-	18851	3	1228	9	Y	1116	1004	0	113	1	15
10	21793	X	21460	-0-	-333	-0-	20173	3	1287	9	Y	1170	1133	0	37	1	15
11	18750	X	18115	-0-	-635	-0-	17071	3	1044	9	Y	949	837	0	112	1	15
12	20305	X	13413	-0-	-6892	-0-	12416	3	997	9	Y	906	752	0	155	1	14
01	21049	X	13007	-0-	-8042	-0-	12009	3	998	9	Y	907	864	0	36	1	21
02	19376	X	11157	-0-	-8219	-0-	10292	3	865	9	Y	786	778	0	16	1	13
*03	21452	X	13653	-0-	-7799	-0-	12433	3	1220	9	Y	1109	968	0	137	1	17
*04	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	19329	3	771	9	Y	701	554	0	164	1	-0-
*05	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	15925	3	1154	9	Y	1049	844	0	205	1	-0-
*06	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	14369	3	759	9	Y	690	582	0	108	1	-0-
07	20584	X	19494	-0-	-1090	-0-	19087	3	407	9	Y	370	222	0	148	1	-0-

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

*08	23157	X	17941	-0-	-5216	-0-	16854	3	1087	9	Y	988	905	0	84	1	14
*09	22020	X	18120	-0-	-3900	-0-	16929	3	1191	9	Y	1083	980	0	103	1	14
10	20429	X	20022	-0-	-407	-0-	18853	3	1169	9	Y	1063	1028	0	35	1	14
11	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	16512	3	1085	9	Y	986	880	0	106	1	14
12	18290	X	13556	-0-	-4734	-0-	12596	3	960	9	Y	873	728	0	145	1	14
01	19623	X	13512	-0-	-6111	-0-	12507	3	1005	9	Y	914	872	0	35	1	21
02	18088	X	11085	-0-	-7003	-0-	10254	3	831	9	Y	755	746	0	16	1	14
*03	20026	X	14803	-0-	-5223	-0-	13641	3	1162	9	Y	1056	913	0	140	1	17
*04	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	18357	3	733	9	Y	666	534	0	149	1	-0-
*05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	15579	3	1099	9	Y	999	794	0	205	1	-0-
*06	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	14606	3	998	9	Y	907	755	0	152	1	-0-
07	19530	X	19355	-0-	-175	-0-	18517	3	838	9	Y	762	614	0	148	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23560	X	18074	-0-	-5486	-0-	16632	3	1442	9	Y	1311	1231	0	81	1	14
*09	22800	X	20902	-0-	-1898	-0-	19314	3	1588	9	Y	1444	1329	0	114	1	15
10	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	20490	3	1516	9	Y	1378	1340	0	38	1	15
*11	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	17796	3	1183	9	Y	1075	959	0	116	1	15
12	21049	X	14619	-0-	-6430	-0-	13634	3	985	9	Y	895	716	0	177	1	17
01	21607	X	14570	-0-	-7037	-0-	13103	3	1467	9	Y	1334	1280	0	44	1	27
02	19880	X	12304	-0-	-7576	-0-	10936	3	1368	9	Y	1244	1233	0	20	1	18
*03	22010	X	13617	-0-	-8393	-0-	12828	3	789	9	Y	717	518	0	193	1	24
*04	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19165	3	200	9	Y	182	206	1			-0-
*05	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15035	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
*06	14100	X	13521	-0-	-579	-0-	13147	3	374	9	Y	340	168	0	172	1	-0-
07	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	23209	3	983	9	Y	894	746	0	148	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

*11	84085	X	84085	-0-	-0-	-0-	1472	1	82318	3	Y	268	263	1			36
							295	9									
*12	138942	X	138942	-0-	-0-	-0-	2475	1	136366	3	Y	90	110	1			16
							2	4	99	9							
01	124867	X	124867	-0-	-0-	-0-	2586	1	122213	3	Y	61	64	1			13
							1	4	67	9							
*02	101948	X	101948	-0-	-0-	-0-	2029	1	99855	3	Y	57	55	1			15
							1	4	63	9							
*03	119257	X	99615	-0-	-19642	-0-	1612	1	97917	3	Y	75	72	1			18
							3	4	83	9							
*04	115410	X	86706	-0-	-28704	-0-	1461	1	85170	3	Y	67	63	1			22
							1	4	74	9							
*05	119257	X	60914	-0-	-58343	-0-	1305	1	59508	3	Y	92	81	1			33
							101	9									
*06	115410	X	58081	-0-	-57329	-0-	1248	1	56679	3	Y	139	126	1			46
							1	4	153	9							
07	112871	X	79813	-0-	-33058	-0-	1351	1	78286	3	Y	160	154	1			52
							176	9									

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

02	33549	X	33549	-0-	-0-	-0-	672	1	31674	3	Y	959	959	0			17
							148	4	1055	9							
03	55196	X	55196	-0-	-0-	-0-	857	1	53187	3	Y	1045	1045	0			17
							2	4	1150	9							
04	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	722	1	42976	3	Y	864	864	0			17
							1	4	950	9							
*05	33639	X	33639	-0-	-0-	-0-	686	1	32026	3	Y	843	843	0			17
							927	9									
*06	22020	X	21137	-0-	-883	-0-	430	1	19851	3	Y	545	545	0			17
							256	4	600	9							
07	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	539	1	31237	3	Y	744	744	0			17
							606	4	818	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	55200	X	40437	-0-	-14763	-0-	714	1	39598	3	Y	114	118	1			15
							125	9									
*12	53041	X	40607	-0-	-12434	-0-	722	1	39772	3	Y	102	99	1			18
							1	4	112	9							
01	54715	X	41486	-0-	-13229	-0-	848	1	40547	3	Y	83	84	1			17
							91	9									
*02	49420	X	30687	-0-	-18733	-0-	617	1	30006	3	Y	58	60	1			15
							64	9									
*03	54715	X	31364	-0-	-23351	-0-	506	1	30779	3	Y	71	69	1			17
							1	4	78	9							
*04	40440	X	28191	-0-	-12249	-0-	475	1	27655	3	Y	55	54	1			18
							61	9									
*05	41478	X	21098	-0-	-20380	-0-	452	1	20591	3	Y	50	50	1			18
							55	9									
*06	40140	X	19854	-0-	-20286	-0-	428	1	19352	3	Y	43	47	1			14
							27	4	47	9							
07	33976	X	26241	-0-	-7735	-0-	441	1	25758	3	Y	38	40	1			12
							42	9									

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	68070	X	47548	-0-	-20522	-0-	832	1	46617	3	Y	90	87	1			12
							99	9									
*12	62093	X	51154	-0-	-10939	-0-	908	1	50169	3	Y	69	69	1			12
							1	4	76	9							
01	65410	X	52974	-0-	-12436	-0-	1083	1	51827	3	Y	58	58	1			12
							64	9									
*02	59080	X	42667	-0-	-16413	-0-	847	1	41767	3	Y	48	48	1			12
							53	9									
*03	65410	X	42795	-0-	-22615	-0-	692	1	42036	3	Y	60	58	1			14
							1	4	66	9							
*04	51270	X	42645	-0-	-8625	-0-	720	1	41872	3	Y	47	46	1			15
							1	4	52	9							
*05	52979	X	31174	-0-	-21805	-0-	668	1	30464	3	Y	38	40	1			13
							42	9									
*06	51270	X	25344	-0-	-25926	-0-	546	1	24759	3	Y	35	37	1			11
							39	9									
07	47244	X	33396	-0-	-13848	-0-	566	1	32791	3	Y	35	35	1			11
							39	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	89250	X	55389	-0-	-33861	-0-	968	1	54314	3	Y	97	95	1			13
							107	9									
*12	75051	X	63534	-0-	-11517	-0-	1137	1	62328	3	Y	62	64	1			11
							1	4	68	9							
01	68231	X	64501	-0-	-3730	-0-	1318	1	63128	3	Y	49	50	1			10
							1	4	54	9							
*02	57120	X	51714	-0-	-5406	-0-	1034	1	50641	3	Y	35	36	1			9
							39	9									
*03	63519	X	51512	-0-	-12007	-0-	835	1	50620	3	Y	50	47	1			12
							2	4	55	9							
*04	62430	X	50022	-0-	-12408	-0-	844	1	48630	3	Y	32	34	1			10
							513	4	35	9							
*05	64511	X	41753	-0-	-22758	-0-	897	1	40828	3	Y	25	26	1			9
							28	9									
*06	62430	X	40120	-0-	-22310	-0-	865	1	39228	3	Y	24	25	1			8
							1	4	26	9							
07	57257	X	54568	-0-	-2689	-0-	926	1	53616	3	Y	24	24	1			8
							26	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	78000	X	48439	-0-	-29561	-0-	848	1	47459	3	Y	120	115	1			16
							132	9									
*12	67239	X	56773	-0-	-10466	-0-	1010	1	55672	3	Y	82	83	1			15
							1	4	90	9							
01	70711	X	60626	-0-	-10085	-0-	1239	1	59317	3	Y	63	65	1			13
							1	4	69	9							
*02	63868	X	52113	-0-	-11755	-0-	1038	1	51025	3	Y	45	47	1			11
							50	9									
*03	70711	X	51893	-0-	-18818	-0-	840	1	50983	3	Y	63	59	1			15
							1	4	69	9							
*04	58680	X	44052	-0-	-14628	-0-	741	1	43254	3	Y	51	49	1			17
							1	4	56	9							
*05	60636	X	30842	-0-	-29794	-0-	660	1	30139	3	Y	39	42	1			14
							43	9									
*06	58680	X	27681	-0-	-30999	-0-	593	1	26977	3	Y	37	39	1			12
							70	4	41	9							
07	57691	X	42435	-0-	-15256	-0-	719	1	41665	3	Y	46	43	1			15
							51	9									

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29700	X	18917	-0-	-10783	-0-	323	1	18373	3	Y	200	235	1			326
							1	4	220	9							
*12	23157	X	10310	-0-	-12847	-0-	177	1	10049	3	Y	58	128	1			256
							20	4	64	9							
*01	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	534	1	25446	3	Y	484	430	1			310
							60	4	532	9							
02	20916	X	19005	-0-	-1911	-0-	382	1	18491	3	Y	117	205	1			222
							3	4	129	9							
*03	21638	X	19488	-0-	-2150	-0-	306	1	18586	3	Y	534	412	1			344
							9	4	587	9							
*04	25710	X	15212	-0-	-10498	-0-	253	1	14680	3	Y	195	193	1			346
							64	4	215	9							
*05	26567	X	13073	-0-	-13494	-0-	275	1	12528	3	Y	240	369	1			217
							6	4	264	9							
*06	25710	X	10583	-0-	-15127	-0-	226	1	10202	3	Y	115	188	1			144
							28	4	127	9							
07	21049	X	12197	-0-	-8852	-0-	207	1	11977	3	Y	11	155	1			-0-
							1	4	12	9							

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93072	X	75178	-0-	-17894	-0-	1471	1	72699	3	Y	916	916	0			26
							1008	9									
03	104625	X	668	-0-	-103957	-0-	11	1	647	3	Y	9	9	0			26
							10	9									
04	101250	X	43375	-0-	-57875	-0-	700	1	41519	3	Y	1050	1050	0			26
							1	4	1155	9							
*05	98146	X	42585	-0-	-55561	-0-	848	1	39880	3	Y	1688	1688	0			26
							1857	9									
*06	92220	X	36061	-0-	-56159	-0-	723	1	33908	3	Y	1299	1299	0			26
							1	4	1429	9							
07	83235	X	50962	-0-	-32273	-0-	840	1	48692	3	Y	1300	1300	0			26
							1430	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	72632	X	64737	-0-	-7895	-0-	1253	1	62336	3	Y	868	868	0		22
							193	4	955	9						
03	80414	X	69896	-0-	-10518	-0-	1093	1	67435	3	Y	1242	1242	0		22
							2	4	1366	9						
04	70680	X	62940	-0-	-7740	-0-	1026	1	60670	3	Y	1130	1130	0		22
							1	4	1243	9						
*05	73718	X	47416	-0-	-26302	-0-	978	1	45314	3	Y	1022	1022	0		22
							1124	9								
*06	71340	X	44378	-0-	-26962	-0-	918	1	42416	3	Y	948	948	0		22
							1	4	1043	9						
07	71672	X	56271	-0-	-15401	-0-	939	1	54421	3	Y	828	828	0		22
							911	9								

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	113120	X	82710	-0-	-30410	-0-	1622	1	79838	3	Y	1058	1058	0		33
							86	4	1164	9						
03	126449	X	1005	-0-	-125444	-0-	15	1	947	3	Y	39	39	0		33
							43	9								
04	122370	X	50801	-0-	-71569	-0-	803	1	48050	3	Y	1744	1744	0		33
							30	4	1918	9						
*05	117242	X	46095	-0-	-71147	-0-	928	1	43351	3	Y	1484	1484	0		33
							184	4	1632	9						
*06	103950	X	42403	-0-	-61547	-0-	863	1	40187	3	Y	1229	1229	0		33
							1	4	1352	9						
07	91574	X	55471	-0-	-36103	-0-	917	1	53099	3	Y	1323	1323	0		33
							1455	9								

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	30660	X	22785	-0-	-7875	-0-	398	1	22185	3	Y	184	189	1		25
							202	9								
*12	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	521	1	28589	3	Y	228	212	1		41
							251	9								
01	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	630	1	30048	3	Y	221	216	1		46
							243	9								
*02	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	521	1	25512	3	Y	169	172	1		43
							186	9								
*03	29357	X	27101	-0-	-2256	-0-	435	1	26470	3	Y	177	178	1		42
							1	4	195	9						
*04	29910	X	18705	-0-	-11205	-0-	314	1	18295	3	Y	87	101	1		28
							96	9								
*05	30907	X	15711	-0-	-15196	-0-	334	1	15297	3	Y	73	75	1		26
							80	9								
*06	29910	X	11864	-0-	-18046	-0-	257	1	11537	3	Y	64	69	1		21
							70	9								
07	29016	X	22055	-0-	-6961	-0-	370	1	21426	3	Y	94	84	1		31
							156	4	103	9						

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	96992	X	76333	-0-	-20659	-0-	1479	1	73486	3	Y	1244	1244	0		26
							1368	9								
03	107384	X	139	-0-	-107245	-0-	2	1	137	3	Y	-0-				26
04	107843	X	107843	-0-	-0-	-0-	1755	1	103960	3	Y	1933	1933	0		26
							2	4	2126	9						
*05	96875	X	72583	-0-	-24292	-0-	1501	1	69315	3	Y	1605	1605	0		26
							1	4	1766	9						
*06	87450	X	61322	-0-	-26128	-0-	1265	1	58442	3	Y	1467	1467	0		26
							1	4	1614	9						
07	108314	X	74197	-0-	-34117	-0-	1236	1	71688	3	Y	1157	1157	0		26
							1273	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	64410	X	55695	-0-	-8715	-0-	974	1	54317	3	Y	367	377	1			49
							404	9									
*12	64077	X	61709	-0-	-2368	-0-	1094	1	60288	3	Y	296	292	1			53
							1	4	326	9							
01	73199	X	73199	-0-	-0-	-0-	1496	1	71298	3	Y	367	344	1			76
							1	4	404	9							
*02	65716	X	56767	-0-	-8949	-0-	1131	1	55385	3	Y	228	246	1			58
							251	9									
*03	72757	X	59061	-0-	-13696	-0-	952	1	57786	3	Y	292	281	1			69
							2	4	321	9							
*04	70830	X	54609	-0-	-16221	-0-	917	1	53438	3	Y	230	225	1			74
							1	4	253	9							
*05	73191	X	44399	-0-	-28792	-0-	947	1	43237	3	Y	195	199	1			70
							215	9									
*06	70830	X	42418	-0-	-28412	-0-	910	1	41274	3	Y	212	212	1			70
							1	4	233	9							
07	62837	X	43053	-0-	-19784	-0-	720	1	42155	3	Y	162	179	1			53
							178	9									

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29512	X	24556	-0-	-4956	-0-	318	1	16957	3	Y	6619	6469	0			150
							7281	9									
02	26656	X	22461	-0-	-4195	-0-	288	1	15906	3	Y	5697	5697	0			150
							6267	9									
*03	26660	X	22520	-0-	-4140	-0-	284	1	18280	3	Y	3595	3594	0			151
							1	4	3955	9							
*04	23400	X	20088	-0-	-3312	-0-	285	1	17135	3	Y	2425	2363	0	83	1	130
							2668	9									
*05	24552	X	19605	-0-	-4947	-0-	345	1	16386	3	Y	2613	2613	0			130
							2874	9									
*06	24060	X	16657	-0-	-7403	-0-	300	1	14144	3	Y	2012	2012	0			130
							2213	9									
07	24862	X	19783	-0-	-5079	-0-	301	1	17440	3	Y	1856	1856	0			130
							2042	9									

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21560	X	17409	-0-	-4151	-0-	282	1	14595	3	Y	2302	2302	0			54
							2532	9									
*03	22010	X	15165	-0-	-6845	-0-	201	1	12767	3	Y	1997	1996	0			55
							2197	9									
*04	19980	X	13703	-0-	-6277	-0-	194	1	11662	3	Y	1679	1637	0	30	1	67
							1847	9									
*05	18879	X	12720	-0-	-6159	-0-	217	1	10376	3	Y	1934	1934	0			67
							2127	9									
*06	18660	X	11848	-0-	-6812	-0-	201	1	9615	3	Y	1847	1847	0			67
							2032	9									
07	19282	X	14481	-0-	-4801	-0-	210	1	12182	3	Y	1899	1899	0			67
							2089	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	68264	X	67003	-0-	-1261	-0-	1333	1	65632	3	Y	22	8	1			14
							14	4	24	9							
*03	75578	X	55821	-0-	-19757	-0-	903	1	54897	3	Y	17	14	1			17
							2	4	19	9							
*04	61740	X	49513	-0-	-12227	-0-	832	1	48541	3	Y	28	32	1			13
							109	4	31	9							
*05	74152	X	35613	-0-	-38539	-0-	762	1	34630	3	Y	30	25	1			18
							188	4	33	9							
*06	71760	X	29392	-0-	-42368	-0-	629	1	28592	3	Y	19	23	1			14
							150	4	21	9							
07	74152	X	23871	-0-	-50281	-0-	399	1	23357	3	Y	9	16	1			7
							105	4	10	9							

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18228	X	16765	-0-	-1463	-0-	276	1	14195	3	Y	2085	2085	0			50
							2294	9									
*03	20181	X	15774	-0-	-4407	-0-	219	1	13727	3	Y	1662	1662	0			50
							1828	9									
*04	14700	X	12928	-0-	-1772	-0-	185	1	11134	3	Y	1463	1431	0	27	1	55
							1609	9									
*05	15190	X	10712	-0-	-4478	-0-	185	1	8821	3	Y	1551	1551	0			55
							1706	9									
*06	14700	X	10444	-0-	-4256	-0-	182	1	8642	3	Y	1473	1473	0			55
							1620	9									
07	15190	X	12933	-0-	-2257	-0-	195	1	11267	3	Y	1337	1337	0			55
							1471	9									

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27270	X	23562	-0-	-3708	-0-	409	1	23110	3	Y	3	23	1			15
							40	4	3	9							
*12	29915	X	14673	-0-	-15242	-0-	254	1	14364	3	Y	4	6	1			13
							51	4	4	9							
*01	35168	X	35168	-0-	-0-	-0-	725	1	34243	3	Y	87	44	1			56
							104	4	96	9							
02	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	578	1	28471	3	Y	12	37	1			31
							26	4	13	9							
*03	28768	X	27474	-0-	-1294	-0-	441	1	26823	3	Y	41	46	1			26
							165	4	45	9							
*04	34020	X	25414	-0-	-8606	-0-	430	1	24922	3	Y	20	15	1			31
							40	4	22	9							
*05	35154	X	20788	-0-	-14366	-0-	445	1	20260	3	Y	30	34	1			27
							50	4	33	9							
*06	34020	X	16223	-0-	-17797	-0-	351	1	15806	3	Y	38	24	1			41
							24	4	42	9							
07	32209	X	21826	-0-	-10383	-0-	370	1	21447	3	Y	6	47	1			-0-
							2	4	7	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	97681	X	758	-0-		-96923	-0-	12	1	573	3	Y	4	118	1			3
								169	4	4	9							
*02	90844	X	90844	-0-		-0-	-0-	1824	1	88699	3	Y	292	113	1			182
								321	9									
*03	89776	X	75151	-0-		-14625	-0-	1211	1	73601	3	Y	204	191	1			195
								115	4	224	9							
*04	70860	X	57053	-0-		-13807	-0-	968	1	55842	3	Y	131	264	1			62
								99	4	144	9							
*05	100719	X	41486	-0-		-59233	-0-	891	1	40413	3	Y	165	126	1			101
								182	9									
*06	97470	X	37804	-0-		-59666	-0-	812	1	36811	3	Y	164	142	1			123
								1	4	180	9							
07	100719	X	50775	-0-		-49944	-0-	860	1	49795	3	Y	109	151	1			81
								120	9									

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155341	X	134613	-0-		-20728	-0-	2755	1	131690	3	Y	152	40	1			114
								1	4	167	9							
*02	140308	X	131397	-0-		-8911	-0-	2611	1	128733	3	Y	47	131	1			30
								1	4	52	9							
*03	152117	X	143236	-0-		-8881	-0-	2319	1	140894	3	Y	17	30	1			17
								4	4	19	9							
*04	130200	X	129543	-0-		-657	-0-	2185	1	127301	3	Y	50	44	1			23
								2	4	55	9							
*05	145421	X	97399	-0-		-48022	-0-	2092	1	95281	3	Y	23	32	1			14
								1	4	25	9							
*06	140730	X	83470	-0-		-57260	-0-	1799	1	81652	3	Y	16	18	1			12
								1	4	18	9							
07	145421	X	108141	-0-		-37280	-0-	1835	1	106296	3	Y	8	14	1			6
								1	4	9	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	150842	X	150842	-0-		-0-	-0-	3109	1	147695	3	Y	34	14	1			26
								1	4	37	9							
*02	141746	X	141746	-0-		-0-	-0-	2820	1	138910	3	Y	14	31	1			9
								1	4	15	9							
*03	151230	X	151230	-0-		-0-	-0-	2449	1	148766	3	Y	9	9	1			9
								5	4	10	9							
*04	145950	X	135587	-0-		-10363	-0-	2288	1	133285	3	Y	11	15	1			5
								2	4	12	9							
*05	152458	X	102043	-0-		-50415	-0-	2192	1	99836	3	Y	13	10	1			8
								1	4	14	9							
*06	147540	X	84250	-0-		-63290	-0-	1818	1	82422	3	Y	8	10	1			6
								1	4	9	9							
07	152458	X	68989	-0-		-83469	-0-	1155	1	67831	3	Y	3	7	1			2
								3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22740	X	12933	-0-	-9807	-0-	188	1	10887	3	Y	1689	1636	0	53	1	9
							1858	9									
12	23498	X	17784	-0-	-5714	-0-	263	1	15219	3	Y	2093	2038	0	55	1	9
							2302	9									
01	21793	X	15329	-0-	-6464	-0-	258	1	12947	3	Y	1931	1880	0	52	1	8
							2124	9									
02	18872	X	13003	-0-	-5869	-0-	212	1	10889	3	Y	1729	1729	0			8
							1902	9									
*03	20894	X	11305	-0-	-9589	-0-	156	1	9612	3	Y	1396	1363	0	33	1	8
							1	4	1536	9							
*04	17220	X	17077	-0-	-143	-0-	246	1	14666	3	Y	1968	1968	0			8
							2165	9									
*05	17794	X	12162	-0-	-5632	-0-	216	1	10073	3	Y	1703	1703	0			8
							1873	9									
*06	14820	X	8796	-0-	-6024	-0-	146	1	6875	3	Y	1614	1614	0			8
							1775	9									
07	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	259	1	15031	3	Y	1871	1871	0			8
							2058	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15120	X	12595	-0-	-2525	-0-	200	1	10339	3	Y	1869	1869	0			8
							2056	9									
*03	16740	X	12030	-0-	-4710	-0-	159	1	9901	3	Y	1791	1750	0	39	1	10
							1970	9									
*04	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	188	1	11235	3	Y	1933	1933	0			10
							2126	9									
*05	13640	X	10821	-0-	-2819	-0-	185	1	8654	3	Y	1802	1802	0			10
							1982	9									
*06	13500	X	7795	-0-	-5705	-0-	132	1	6138	3	Y	1386	1386	0			10
							1525	9									
07	13950	X	13910	-0-	-40	-0-	200	1	11585	3	Y	1932	1932	0			10
							2125	9									

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18564	X	13262	-0-	-5302	-0-	213	1	10885	3	Y	1967	1967	0			11
							2164	9									
*03	20553	X	9090	-0-	-11463	-0-	119	1	7524	3	Y	1315	1285	0	34	1	7
							1447	9									
*04	15750	X	10528	-0-	-5222	-0-	146	1	8853	3	Y	1390	1390	0			7
							1529	9									
*05	16275	X	8668	-0-	-7607	-0-	149	1	7087	3	Y	1302	1302	0			7
							1432	9									
*06	14220	X	6544	-0-	-7676	-0-	112	1	5292	3	Y	1036	1036	0			7
							1140	9									
07	14694	X	10746	-0-	-3948	-0-	156	1	9036	3	Y	1413	1413	0			7
							1554	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16800	X	9721	-0-	-7079	-0-	146	1	8439	3	Y	1033	1000	0	34	1	6
							1136	9									
12	16523	X	11207	-0-	-5316	-0-	173	1	9613	3	Y	1292	1259	0	34	1	5
							1421	9									
01	16957	X	13438	-0-	-3519	-0-	229	1	11305	3	Y	1731	1683	0	46	1	7
							1904	9									
02	15960	X	12115	-0-	-3845	-0-	200	1	10263	3	Y	1502	1502	0			7
							1652	9									
*03	17670	X	13431	-0-	-4239	-0-	184	1	11502	3	Y	1586	1547	0	37	1	9
							1745	9									
*04	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	209	1	12474	3	Y	1604	1604	0			9
							1764	9									
*05	13423	X	11430	-0-	-1993	-0-	206	1	9605	3	Y	1472	1472	0			9
							1619	9									
*06	12990	X	8162	-0-	-4828	-0-	145	1	6765	3	Y	1138	1138	0			9
							1252	9									
07	14415	X	13472	-0-	-943	-0-	201	1	11611	3	Y	1509	1509	0			9
							1660	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

02	59780	X	54024	-0-	-5756	-0-	1075	1	52937	3	Y	11					140
							12	9									
*03	66185	X	59939	-0-	-6246	-0-	968	1	58816	3	Y	139	86	1			193
							2	4	153	9							
*04	66690	X	51531	-0-	-15159	-0-	870	1	50639	3	Y	19	73	1			139
							1	4	21	9							
*05	68913	X	38084	-0-	-30829	-0-	815	1	37261	3	Y	7					146
							8	9									
*06	66690	X	35537	-0-	-31153	-0-	765	1	34748	3	Y	21	71	1			96
							1	4	23	9							
07	59954	X	41711	-0-	-18243	-0-	706	1	40863	3	Y	76					172
							58	4	84	9							

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

02	57904	X	46469	-0-	-11435	-0-	922	1	45535	3	Y	11					119
							12	9									
*03	53134	X	43277	-0-	-9857	-0-	697	1	42459	3	Y	108	72	1			155
							2	4	119	9							
*04	51420	X	43683	-0-	-7737	-0-	736	1	42927	3	Y	17	58	1			114
							1	4	19	9							
*05	51646	X	37630	-0-	-14016	-0-	807	1	36815	3	Y	7					121
							8	9									
*06	49800	X	21366	-0-	-28434	-0-	452	1	20825	3	Y	28	59	1			90
							58	4	31	9							
07	51460	X	45393	-0-	-6067	-0-	770	1	44399	3	Y	76					166
							140	4	84	9							

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

02	74424	X	47838	-0-	-26586	-0-	964	1	46737	3	Y	11					102
							125	4	12	9							
*03	82398	X	55468	-0-	-26930	-0-	896	1	54487	3	Y	75	62	1			115
							2	4	83	9							
*04	79740	X	54105	-0-	-25635	-0-	917	1	52485	3	Y	5	43	1			77
							697	4	6	9							
*05	81313	X	55864	-0-	-25449	-0-	1200	1	54655	3	Y	8					85
							9	9									
*06	64800	X	45457	-0-	-19343	-0-	982	1	44451	3	Y	21	41	1			65
							1	4	23	9							
07	62167	X	62167	-0-	-0-	-0-	1053	1	61030	3	Y	76					141
							84	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65856	X	61644	-0-	-4212	-0-	1230	1	60414	3	Y	-0-					-0-
03	69905	X	61237	-0-	-8668	-0-	992	1	60243	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	71400	X	50869	-0-	-20531	-0-	858	1	50010	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	73780	X	44098	-0-	-29682	-0-	945	1	43145	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
*06	71400	X	38095	-0-	-33305	-0-	819	1	37274	3	Y	1	3	1			3
							1	4	1	9							
07	68262	X	51597	-0-	-16665	-0-	875	1	50720	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61824	X	49694	-0-	-12130	-0-	990	1	48630	3	Y	67	75	1			100
							74	9									
03	68448	X	53828	-0-	-14620	-0-	869	1	52791	3	Y	151	142	1			109
							2	4	166	9							
04	59850	X	51354	-0-	-8496	-0-	866	1	50433	3	Y	49	62	1			96
							1	4	54	9							
*05	61845	X	35617	-0-	-26228	-0-	764	1	34746	3	Y	97	121	1			72
							107	9									
*06	59850	X	34390	-0-	-25460	-0-	741	1	33608	3	Y	37	44	1			65
							41	9									
07	55025	X	48032	-0-	-6993	-0-	812	1	47022	3	Y	114	118	1			61
							73	4	125	9							

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54964	X	49546	-0-	-5418	-0-	987	1	48534	3	Y	23	25	1			35
							25	9									
03	60202	X	49580	-0-	-10622	-0-	803	1	48732	3	Y	40	46	1			29
							1	4	44	9							
04	58260	X	45543	-0-	-12717	-0-	768	1	44755	3	Y	17	17	1			29
							1	4	19	9							
*05	58962	X	35130	-0-	-23832	-0-	753	1	34351	3	Y	24	35	1			18
							26	9									
*06	57060	X	31995	-0-	-25065	-0-	689	1	31237	3	Y	63	11	1			70
							69	9									
07	54870	X	42655	-0-	-12215	-0-	720	1	41673	3	Y	166	147	1			89
							79	4	183	9							

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67452	X	59229	-0-	-8223	-0-	1175	1	57952	3	Y	93	83	1			129
							102	9									
03	74679	X	65385	-0-	-9294	-0-	1056	1	64134	3	Y	175	178	1			126
							2	4	193	9							
04	69120	X	58645	-0-	-10475	-0-	990	1	57558	3	Y	87	72	1			141
							1	4	96	9							
*05	71424	X	48180	-0-	-23244	-0-	1029	1	46914	3	Y	215	198	1			158
							237	9									
*06	69120	X	41500	-0-	-27620	-0-	892	1	40550	3	Y	52	97	1			113
							1	4	57	9							
07	65565	X	55589	-0-	-9976	-0-	941	1	54485	3	Y	148	182	1			79
							163	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	170740	X	170740	-0-	-0-	-0-	3520	1	166966	3	Y	230	77	1			172
							1	4	253	9							
*02	150444	X	148396	-0-	-2048	-0-	2947	1	145360	3	Y	80	202	1			50
							1	4	88	9							
*03	164455	X	163214	-0-	-1241	-0-	2642	1	160494	3	Y	66	53	1			63
							5	4	73	9							
*04	161190	X	148310	-0-	-12880	-0-	2501	1	145726	3	Y	74	102	1			35
							2	4	81	9							
*05	166563	X	113556	-0-	-53007	-0-	2438	1	111012	3	Y	95	72	1			58
							1	4	105	9							
*06	161190	X	100071	-0-	-61119	-0-	2156	1	97832	3	Y	74	77	1			55
							2	4	81	9							
07	164238	X	75489	-0-	-88749	-0-	1264	1	74195	3	Y	26	62	1			19
							1	4	29	9							

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17584	X	12978	-0-	-4606	-0-	230	1	11755	3	Y	903	903	0			16
							993	9									
*03	19468	X	12307	-0-	-7161	-0-	177	1	10966	3	Y	1058	1058	0			16
							1164	9									
*04	15600	X	9949	-0-	-5651	-0-	148	1	8802	3	Y	908	908	0			16
							999	9									
*05	16461	X	8331	-0-	-8130	-0-	153	1	7105	3	Y	975	975	0			16
							1073	9									
*06	15930	X	7442	-0-	-8488	-0-	136	1	6316	3	Y	900	900	0			16
							990	9									
07	14384	X	9682	-0-	-4702	-0-	148	1	8599	3	Y	850	850	0			16
							935	9									

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18704	X	15912	-0-	-2792	-0-	292	1	14737	3	Y	803	803	0			14
							883	9									
*03	20708	X	12986	-0-	-7722	-0-	193	1	11953	3	Y	764	764	0			14
							840	9									
*04	18120	X	12084	-0-	-6036	-0-	188	1	11089	3	Y	734	734	0			14
							807	9									
*05	19034	X	10833	-0-	-8201	-0-	209	1	9712	3	Y	829	829	0			14
							912	9									
*06	18420	X	10163	-0-	-8257	-0-	195	1	9220	3	Y	680	680	0			14
							748	9									
07	17608	X	12145	-0-	-5463	-0-	193	1	11183	3	Y	699	699	0			14
							769	9									

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18144	X	9226	-0-	-8918	-0-	181	1	9045	3	Y	-0-					3
*03	20088	X	9532	-0-	-10556	-0-	149	1	9129	3	Y	231	231	0			3
							254	9									
*04	19440	X	7152	-0-	-12288	-0-	118	1	6960	3	Y	67	67	0			3
							74	9									
*05	12059	X	6216	-0-	-5843	-0-	117	1	5470	3	Y	572	572	0			3
							629	9									
*06	11670	X	4362	-0-	-7308	-0-	94	1	4268	3	Y	-0-					3
07	10230	X	7483	-0-	-2747	-0-	117	1	6758	3	Y	553	553	0			3
							608	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21868	X	15391	-0-	-6477	-0-	274	1	13948	3	Y	1063	1063	0			19
							1169	9									
*03	24211	X	15486	-0-	-8725	-0-	226	1	13962	3	Y	1180	1180	0			19
							1298	9									
*04	19440	X	12994	-0-	-6446	-0-	195	1	11642	3	Y	1052	1052	0			19
							1157	9									
*05	20491	X	10278	-0-	-10213	-0-	192	1	8918	3	Y	1062	1062	0			19
							1168	9									
*06	19830	X	9159	-0-	-10671	-0-	170	1	7909	3	Y	982	982	0			19
							1080	9									
07	17050	X	11895	-0-	-5155	-0-	185	1	10711	3	Y	908	908	0			19
							999	9									

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21336	X	18011	-0-	-3325	-0-	282	1	15373	3	Y	2142	2142	0			17
							2356	9									
*03	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	291	1	19276	3	Y	2258	2258	0			17
							1	4	2484	9							
*04	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	281	1	17724	3	Y	2046	2046	0			17
							2251	9									
*05	20243	X	17331	-0-	-2912	-0-	300	1	14842	3	Y	1990	1990	0			17
							2189	9									
*06	19860	X	15642	-0-	-4218	-0-	266	1	13060	3	Y	2105	2105	0			17
							2316	9									
07	20522	X	19006	-0-	-1516	-0-	288	1	16644	3	Y	1885	1885	0			17
							2074	9									

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	340	1	18512	3	Y	2333	2333	0			27
							2566	9									
*03	24738	X	20514	-0-	-4224	-0-	266	1	17838	3	Y	2191	2191	0			27
							2410	9									
*04	25380	X	18340	-0-	-7040	-0-	252	1	16038	3	Y	1864	1864	0			27
							2050	9									
*05	27590	X	18019	-0-	-9571	-0-	321	1	15788	3	Y	1736	1736	0			27
							1910	9									
*06	26700	X	16232	-0-	-10468	-0-	289	1	13777	3	Y	1969	1969	0			27
							2166	9									
07	23715	X	17795	-0-	-5920	-0-	260	1	15031	3	Y	2276	2276	0			27
							2504	9									

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24024	X	20729	-0-	-3295	-0-	316	1	17275	3	Y	2853	2853	0			21
							3138	9									
*03	25404	X	25404	-0-	-0-	-0-	331	1	21864	3	Y	2916	2916	0			21
							1	4	3208	9							
*04	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	303	1	19080	3	Y	2368	2368	0			21
							2605	9									
*05	22072	X	15297	-0-	-6775	-0-	241	1	12324	3	Y	2484	2484	0			21
							2732	9									
*06	22860	X	12611	-0-	-10249	-0-	196	1	9844	3	Y	2337	2337	0			21
							2571	9									
07	23622	X	13589	-0-	-10033	-0-	192	1	11070	3	Y	2115	2115	0			21
							2327	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23408	X	19749	-0-	-3659	-0-	311	1	16807	3	Y	2392	2392	0			17
							2631	9									
*03	25916	X	23198	-0-	-2718	-0-	301	1	20023	3	Y	2612	2612	0			17
							1	4	2873	9							
*04	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	288	1	18300	3	Y	2281	2281	0			17
							2509	9									
*05	22382	X	19028	-0-	-3354	-0-	323	1	16076	3	Y	2390	2390	0			17
							2629	9									
*06	21660	X	18663	-0-	-2997	-0-	337	1	16063	3	Y	2057	2057	0			17
							2263	9									
07	21855	X	21852	-0-	-3	-0-	329	1	19039	3	Y	2258	2258	0			17
							2484	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21168	X	18272	-0-	-2896	-0-	299	1	15907	3	Y	1878	1878	0			16
							2066	9									
*03	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	300	1	19552	3	Y	2070	2070	0			16
							1	4	2277	9							
*04	19530	X	18917	-0-	-613	-0-	265	1	16636	3	Y	1833	1833	0			16
							2016	9									
*05	19685	X	11093	-0-	-8592	-0-	174	1	8927	3	Y	1811	1811	0			16
							1992	9									
*06	20220	X	10097	-0-	-10123	-0-	152	1	7931	3	Y	1831	1831	0			16
							2014	9									
07	20894	X	12487	-0-	-8407	-0-	180	1	10383	3	Y	1749	1749	0			16
							1924	9									

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17332	X	16097	-0-	-1235	-0-	259	1	13795	3	Y	1857	1857	0			16
							2043	9									
*03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	248	1	16044	3	Y	2061	2061	0			16
							2267	9									
*04	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	230	1	14218	3	Y	1804	1804	0			16
							1984	9									
*05	16647	X	13295	-0-	-3352	-0-	229	1	11165	3	Y	1728	1728	0			16
							1901	9									
*06	17250	X	11909	-0-	-5341	-0-	201	1	9659	3	Y	1863	1863	0			16
							2049	9									
07	17825	X	13767	-0-	-4058	-0-	205	1	11881	3	Y	1528	1528	0			16
							1681	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104328	X	19475	-0-	-84853	-0-	340	1	18467	3	Y	-0-					24
							668	4									
*03	124682	X	68208	-0-	-56474	-0-	1105	1	67096	3	Y	-0-					24
							7	4									
*04	120660	X	50641	-0-	-70019	-0-	836	1	48467	3	Y	-0-					24
							1338	4									
*05	124682	X	48448	-0-	-76234	-0-	1041	1	47407	3	Y	-0-					24
*06	110940	X	43855	-0-	-67085	-0-	945	1	42909	3	Y	-0-					24
							1	4									
07	68200	X	57026	-0-	-11174	-0-	968	1	56058	3	Y	-0-	21	1			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179956	X	124464	-0-	-55492	-0-	2405	1 4	122058	3	Y	-0-					42
*03	199237	X	147631	-0-	-51606	-0-	2390	1 4	145237	3	Y	-0-					42
*04	192810	X	131076	-0-	-61734	-0-	2212	1 4	128862	3	Y	-0-					42
*05	184264	X	99085	-0-	-85179	-0-	2128	1 4	96956	3	Y	-0-					42
*06	178320	X	88905	-0-	-89415	-0-	1920	1 4	86984	3	Y	-0-					42
07	147622	X	118282	-0-	-29340	-0-	2007	1 4	116274	3	Y	-0-	36	1			6

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174300	X	119716	-0-	-54584	-0-	2321	1 4	117394	3	Y	-0-					33
*03	192975	X	147710	-0-	-45265	-0-	2393	1 4	145312	3	Y	-0-					33
*04	186750	X	139083	-0-	-47667	-0-	2346	1 4	136735	3	Y	-0-					33
*05	174437	X	104287	-0-	-70150	-0-	2240	1 4	102046	3	Y	-0-					33
*06	167310	X	93882	-0-	-73428	-0-	2024	1 4	91856	3	Y	-0-					33
07	147715	X	122323	-0-	-25392	-0-	2076	1 4	120246	3	Y	-0-	29	1			4

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137200	X	51323	-0-	-85877	-0-	1010	1	50313	3	Y	-0-					68
*03	151900	X	44382	-0-	-107518	-0-	713	1 4	43667	3	Y	-0-					68
*04	140520	X	76809	-0-	-63711	-0-	1296	1 4	75512	3	Y	-0-					68
*05	133920	X	59762	-0-	-74158	-0-	1284	1	58478	3	Y	-0-					68
*06	109320	X	54229	-0-	-55091	-0-	1169	1 4	53059	3	Y	-0-					68
07	79360	X	70968	-0-	-8392	-0-	1204	1	69764	3	Y	-0-	59	1			9

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160580	X	106699	-0-	-53881	-0-	2051	1	104648	3	Y	-0-					23
*03	177785	X	136864	-0-	-40921	-0-	2216	1 4	134644	3	Y	-0-					23
*04	172050	X	125325	-0-	-46725	-0-	2115	1 4	123208	3	Y	-0-					23
*05	162378	X	94923	-0-	-67455	-0-	2039	1 4	92883	3	Y	-0-					23
*06	152460	X	85492	-0-	-66968	-0-	1847	1 4	83644	3	Y	-0-					23
07	136865	X	113660	-0-	-23205	-0-	1929	1 4	111730	3	Y	-0-	20	1			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142772	X	4535	-0-	-138237	-0-	85	1	4448	3	Y	-0-					128
							2	4									
*03	158069	X	95382	-0-	-62687	-0-	1545	1	93834	3	Y	-0-					128
							3	4									
*04	152970	X	85735	-0-	-67235	-0-	1446	1	84288	3	Y	-0-					128
							1	4									
*05	148521	X	61685	-0-	-86836	-0-	1326	1	60359	3	Y	-0-					128
*06	124500	X	52972	-0-	-71528	-0-	1142	1	51829	3	Y	-0-					128
							1	4									
07	95387	X	66028	-0-	-29359	-0-	1120	1	64908	3	Y	-0-	111	1			17

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73164	X	67127	-0-	-6037	-0-	1189	1	62395	3	N	3221	3221	0			3
							3543	9									
*03	84413	X	70835	-0-	-13578	-0-	1031	1	65927	3	N	3523	3523	0			3
							2	4	3875	9							
*04	81690	X	65191	-0-	-16499	-0-	1003	1	61660	3	N	2297	2214	0	85	1	1
							1	4	2527	9							
*05	79608	X	51361	-0-	-28247	-0-	973	1	47585	3	N	2548	2548	0			1
							2803	9									
*06	71910	X	48263	-0-	-23647	-0-	871	1	43959	3	N	3120	3120	0			1
							1	4	3432	9							
07	74307	X	55409	-0-	-18898	-0-	883	1	51172	3	N	3049	3049	0			1
							3354	9									

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40824	X	35172	-0-	-5652	-0-	607	1	32567	3	N	1815	1815	0			-0-
							1	4	1997	9							
*03	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	308	1	19571	3	N	2092	2092	0			-0-
							1	4	2301	9							
*04	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	332	1	19763	3	N	3740	3654	0	85	1	1
							4114	9									
*05	37944	X	18668	-0-	-19276	-0-	337	1	15572	3	N	2508	2508	0			1
							2759	9									
*06	37680	X	5196	-0-	-32484	-0-	104	1	4805	3	N	261	261	0			1
							287	9									
07	38936	X	11670	-0-	-27266	-0-	189	1	10965	3	N	469	469	0			1
							516	9									

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159236	X	101213	-0-	-58023	-0-	4308	1	96905	3	N	-0-					-0-
03	160983	X	98456	-0-	-62527	-0-	1593	1	96862	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	147360	X	97495	-0-	-49865	-0-	1638	1	95721	3	N	123					123
							1	4	135	9							
*05	164681	X	164681	-0-	-0-	-0-	1785	1	162895	3	N	-0-					123
							1	4									
*06	143484	X	143484	-0-	-0-	-0-	1564	1	141919	3	N	-0-					123
							1	4									
07	112065	X	82842	-0-	-29223	-0-	1404	1	81438	3	N	-0-					123

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218064	X	153650	-0-	-64414	-0-	2929	1	143732	3	N	6353	6353	0			1
							1	4	6988	9							
*03	251193	X	198232	-0-	-52961	-0-	3020	1	186749	3	N	7688	7688	0			1
							6	4	8457	9							
*04	243090	X	174226	-0-	-68864	-0-	2747	1	163138	3	N	7581	7352	0	230	1	-0-
							2	4	8339	9							
*05	227447	X	128338	-0-	-99109	-0-	2533	1	118629	3	N	6523	6523	0			-0-
							1	4	7175	9							
*06	213510	X	115777	-0-	-97733	-0-	2271	1	106450	3	N	6413	6413	0			-0-
							2	4	7054	9							
07	194649	X	145893	-0-	-48756	-0-	2354	1	136401	3	N	6488	6488	0			-0-
							1	4	7137	9							

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744

*10	SHUT IN		103280	-0-	103280	103280	1337	1	85011	3	N	15393	15393	0			-0-
							16932	9									
*11	SHUT IN		124486	-0-	124486	227766	1597	1	105022	3	N	16243	16243	0			-0-
							17867	9									
*12	DELQ PR		111205	-0-	111205	338971	1538	1	93406	3	N	14782	14754	0	28	1	-0-
							1	4	16260	9							
01	438077	X	99106	-0-	-338971	-0-	1622	1	84174	3	N	12099	12099	0			-0-
							1	4	13309	9							
02	81290	X	81290	-0-	-0-	-0-	1278	1	68997	3	N	10014	10014	0			-0-
							11015	9									
*03	82925	X	81230	-0-	-1695	-0-	1047	1	68816	3	N	10332	10332	0			-0-
							2	4	11365	9							
*04	80250	X	68251	-0-	-11999	-0-	919	1	57816	3	N	8650	8650	0			-0-
							1	4	9515	9							
*05	82925	X	56547	-0-	-26378	-0-	935	1	46284	3	N	8480	8480	0			-0-
							9328	9									
*06	80250	X	45543	-0-	-34707	-0-	733	1	37474	3	N	6668	6455	0	213	1	-0-
							1	4	7335	9							
07	82925	X	56736	-0-	-26189	-0-	826	1	47870	3	N	7309	7295	0	14	1	-0-
							8040	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343252	X	228672	-0-		-114580		-0-	4372	1	219980	3	N	3926	3926	0			-0-
									1	4	4319	9							
03	353183	X	232127	-0-		-121056		-0-	3625	1	224324	3	N	3792	3792	0			-0-
									7	4	4171	9							
04	288000	X	204637	-0-		-83363		-0-	3331	1	197552	3	N	3410	3410	0			-0-
									3	4	3751	9							
*05	297600	X	159680	-0-		-137920		-0-	3303	1	153201	3	N	2886	2886	0			-0-
									1	4	3175	9							
*06	266880	X	135814	-0-		-131066		-0-	2841	1	130849	3	N	1929	1929	0			-0-
									2	4	2122	9							
07	253177	X	179259	-0-		-73918		-0-	3010	1	174458	3	N	1627	1627	0			-0-
									1	4	1790	9							

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252644	X	159055	-0-		-93589		-0-	3075	1	153709	3	N	2064	2064	0			-0-
									1	4	2270	9							
03	250573	X	160680	-0-		-89893		-0-	2532	1	155846	3	N	2088	2088	0			-0-
									5	4	2297	9							
04	203820	X	144190	-0-		-59630		-0-	2369	1	139794	3	N	1841	1841	0			-0-
									2	4	2025	9							
*05	208010	X	108930	-0-		-99080		-0-	2274	1	104944	3	N	1555	1555	0			-0-
									1	4	1711	9							
*06	186240	X	95564	-0-		-90676		-0-	2011	1	92278	3	N	1157	1157	0			-0-
									2	4	1273	9							
07	176111	X	120508	-0-		-55603		-0-	2031	1	117813	3	N	603	603	0			-0-
									1	4	663	9							

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202468	X	162378	-0-		-40090		-0-	3030	1	153887	3	N	4964	4964	0			-0-
									1	4	5460	9							
03	224161	X	169332	-0-		-54829		-0-	2569	1	160734	3	N	5476	5476	0			-0-
									5	4	6024	9							
04	216930	X	147312	-0-		-69618		-0-	2337	1	139819	3	N	4685	4685	0			-0-
									2	4	5154	9							
*05	209715	X	115419	-0-		-94296		-0-	2292	1	108041	3	N	4623	4623	0			-0-
									1	4	5085	9							
*06	189180	X	103446	-0-		-85734		-0-	2040	1	96568	3	N	4396	4396	0			-0-
									2	4	4836	9							
07	179769	X	124871	-0-		-54898		-0-	2044	1	118547	3	N	3890	3890	0			-0-
									1	4	4279	9							

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263424	X	164038	-0-		-99386		-0-	3136	1	158426	3	N	2250	2250	0			-0-
									1	4	2475	9							
03	264430	X	164104	-0-		-100326		-0-	2560	1	159121	3	N	2198	2198	0			-0-
									5	4	2418	9							
04	213150	X	145493	-0-		-67657		-0-	2371	1	140565	3	N	2323	2323	0			-0-
									2	4	2555	9							
*05	208661	X	108412	-0-		-100249		-0-	2239	1	103920	3	N	2047	2047	0			-0-
									1	4	2252	9							
*06	184440	X	94498	-0-		-89942		-0-	1975	1	91010	3	N	1374	1374	0			-0-
									2	4	1511	9							
07	181629	X	121516	-0-		-60113		-0-	2046	1	118505	3	N	876	876	0			-0-
									1	4	964	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	113381	-0-	113381	387897	1260	1	85799	3	N	23928	23928	0			-0-
							1	4	26321	9							
*09	476543	X	88646	-0-	-387897	-0-	1123	1	69594	3	N	16299	16299	0			-0-
							17929	9									
*10	124992	X	72265	-0-	-52727	-0-	985	1	55062	3	N	14744	14744	0			-0-
							16218	9									
*11	120960	X	56573	-0-	-64387	-0-	739	1	44309	3	N	10477	10245	0	232	1	-0-
							11525	9									
*12	124992	X	53979	-0-	-71013	-0-	714	1	42535	3	N	9754	9497	0	257	1	-0-
							1	4	10729	9							
01	112313	X	45556	-0-	-66757	-0-	676	1	35417	3	N	8603	8603	0			-0-
							9463	9									
02	82740	X	36104	-0-	-46636	-0-	512	1	27982	3	N	6918	6918	0			-0-
							7610	9									
*03	72261	X	39530	-0-	-32731	-0-	451	1	31278	3	N	7091	7091	0			-0-
							1	4	7800	9							
*04	56580	X	38043	-0-	-18537	-0-	464	1	30473	3	N	6460	6460	0			-0-
							7106	9									
*05	53971	X	29425	-0-	-24546	-0-	432	1	22523	3	N	5882	5882	0			-0-
							6470	9									
*06	44100	X	27780	-0-	-16320	-0-	416	1	21876	3	N	4989	4750	0	239	1	-0-
							5488	9									
07	39959	X	30992	-0-	-8967	-0-	437	1	25342	3	N	4739	4739	0			-0-
							5213	9									

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

02	226487	X	226487	-0-	-0-	-0-	4258	1	215593	3	N	6032	6032	0			-0-
							1	4	6635	9							
03	245613	X	231753	-0-	-13860	-0-	3562	1	221582	3	N	6002	6002	0			-0-
							7	4	6602	9							
04	237690	X	203974	-0-	-33716	-0-	3283	1	195170	3	N	5016	5016	0			-0-
							3	4	5518	9							
*05	245613	X	163439	-0-	-82174	-0-	3303	1	155033	3	N	4638	4638	0			-0-
							1	4	5102	9							
*06	237690	X	144585	-0-	-93105	-0-	2919	1	137131	3	N	4121	4121	0			-0-
							2	4	4533	9							
07	245613	X	176142	-0-	-69471	-0-	2913	1	168734	3	N	4085	4085	0			-0-
							1	4	4494	9							

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305

02	416192	X	209181	-0-	-207011	-0-	200073	3	9108	9	N	8280	8280	0			-0-
03	390631	X	205113	-0-	-185518	-0-	196337	3	8776	9	N	7978	7978	0			-0-
04	350250	X	174277	-0-	-175973	-0-	166637	3	7640	9	N	6945	6945	0			-0-
*05	295399	X	129142	-0-	-166257	-0-	122520	3	6622	9	N	6020	6020	0			-0-
*06	253260	X	112514	-0-	-140746	-0-	106660	3	5854	9	N	5322	5322	0			-0-
07	231601	X	133472	-0-	-98129	-0-	127149	3	6323	9	N	5748	5748	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	112995	X	101791	-0-	-11204	-0-	1139	1	77883	3	N	20698	20698	0			-0-
							1	4	22768	9							
*09	109350	X	76614	-0-	-32736	-0-	983	1	60977	3	N	13322	13322	0			-0-
							14654	9									
*10	112995	X	57154	-0-	-55841	-0-	744	1	45732	3	N	9707	9707	0			-0-
							10678	9									
*11	109350	X	48152	-0-	-61198	-0-	622	1	39584	3	N	7224	7048	0	176	1	-0-
							7946	9									
*12	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	622	1	38127	3	N	6707	6517	0	190	1	-0-
							1	4	7378	9							
01	100874	X	41143	-0-	-59731	-0-	601	1	32711	3	N	7119	7119	0			-0-
							7831	9									
02	71512	X	33562	-0-	-37950	-0-	458	1	26258	3	N	6224	6224	0			-0-
							6846	9									
*03	57164	X	33096	-0-	-24068	-0-	372	1	25739	3	N	6350	6350	0			-0-
							6985	9									
*04	48150	X	30510	-0-	-17640	-0-	375	1	24352	3	N	5257	5257	0			-0-
							5783	9									
*05	46128	X	24835	-0-	-21293	-0-	378	1	19261	3	N	4724	4724	0			-0-
							5196	9									
*06	39810	X	25374	-0-	-14436	-0-	363	1	19191	3	N	5291	5038	0	253	1	-0-
							5820	9									
07	37169	X	27887	-0-	-9282	-0-	387	1	22400	3	N	4636	4636	0			-0-
							5100	9									

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		49157	-0-	49157	49157	689	1	43753	3	N	4286	4286	0			-0-
							4715	9									
*12	SHUT IN		369278	-0-	369278	418435	5635	1	331060	3	N	29617	29617	0			-0-
							4	4	32579	9							
*01	SHUT IN		371147	-0-	371147	789582	6677	1	335589	3	N	26253	26253	0			-0-
							3	4	28878	9							
*02	1080253	X	290671	-0-	-789582	-0-	5093	1	264407	3	N	19245	19245	0			-0-
							1	4	21170	9							
*03	282676	X	282676	-0-	-0-	-0-	4072	1	259051	3	N	17769	17769	0			-0-
							7	4	19546	9							
*04	258150	X	239805	-0-	-18345	-0-	3635	1	220829	3	N	13944	13944	0			-0-
							3	4	15338	9							
*05	266755	X	175682	-0-	-91073	-0-	3345	1	159128	3	N	12007	12007	0			-0-
							1	4	13208	9							
*06	258150	X	147054	-0-	-111096	-0-	2810	1	132563	3	N	10617	10617	0			-0-
							2	4	11679	9							
07	266755	X	165518	-0-	-101237	-0-	2640	1	153019	3	N	8962	8962	0			-0-
							1	4	9858	9							

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242351	X	242351	-0-	-0-	-0-	230077	3	12274	9	N	11158	11158	0			-0-
03	257517	X	237796	-0-	-19721	-0-	225899	3	11897	9	N	10815	10815	0			-0-
04	249210	X	202718	-0-	-46492	-0-	192647	3	10071	9	N	9155	9155	0			-0-
*05	257517	X	149929	-0-	-107588	-0-	140776	3	9153	9	N	8321	8321	0			-0-
*06	249210	X	131774	-0-	-117436	-0-	123520	3	8254	9	N	7504	7504	0			-0-
07	257517	X	154945	-0-	-102572	-0-	146182	3	8763	9	N	7966	7966	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		98738	-0-		98738	98738	1375	1	88702	3	N	7874	7874	0			-0-
								8661	9									
*12	SHUT IN		454644	-0-		454644	553382	6884	1	410467	3	N	33898	33898	0			-0-
								5	4	37288	9							
*01	SHUT IN		384373	-0-		384373	937755	6853	1	348841	3	N	26069	26069	0			-0-
								3	4	28676	9							
*02	1240656	X	302901	-0-		-937755	-0-	5246	1	276049	3	N	19641	19641	0			-0-
								1	4	21605	9							
*03	395932	X	300184	-0-		-95748	-0-	4292	1	274958	3	N	19024	19024	0			-0-
								8	4	20926	9							
*04	383160	X	255090	-0-		-128070	-0-	3839	1	234744	3	N	15004	15004	0			-0-
								3	4	16504	9							
*05	395932	X	149508	-0-		-246424	-0-	2825	1	134915	3	N	10697	10697	0			-0-
								1	4	11767	9							
*06	383160	X	13133	-0-		-370027	-0-	208	1	10711	3	N	2013	2013	0			-0-
								2214	9									
07	335358	X	167078	-0-		-168280	-0-	2645	1	153028	3	N	10367	10367	0			-0-
								1	4	11404	9							

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		78451	-0-		78451	78451	1090	1	70186	3	N	6523	6523	0			-0-
								7175	9									
*12	SHUT IN		347138	-0-		347138	425589	5215	1	311709	3	N	27463	27463	0			-0-
								5	4	30209	9							
*01	804102	X	378513	-0-		-425589	-0-	6721	1	342682	3	N	26461	26461	0			-0-
								3	4	29107	9							
*02	290933	X	290933	-0-		-0-	-0-	5067	1	265762	3	N	18275	18275	0			-0-
								1	4	20103	9							
*03	286157	X	286157	-0-		-0-	-0-	4109	1	262046	3	N	18176	18176	0			-0-
								8	4	19994	9							
*04	240569	X	240569	-0-		-0-	-0-	3632	1	221260	3	N	14249	14249	0			-0-
								3	4	15674	9							
*05	173290	X	147800	-0-		-25490	-0-	2801	1	133573	3	N	10386	10386	0			-0-
								1	4	11425	9							
*06	167700	X	147864	-0-		-19836	-0-	2806	1	133915	3	N	10128	10128	0			-0-
								2	4	11141	9							
07	173290	X	163262	-0-		-10028	-0-	2601	1	150736	3	N	9022	9022	0			-0-
								1	4	9924	9							

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371504	X	263477	-0-		-108027	-0-	4879	1	256197	3	N	2183	2183	0			-0-
								2401	9									
*03	687953	X	687953	-0-		-0-	-0-	11001	1	671229	3	N	5184	5184	0			-0-
								21	4	5702	9							
*04	627280	X	627280	-0-		-0-	-0-	10477	1	612467	3	N	3934	3934	0			-0-
								9	4	4327	9							
*05	463326	X	463326	-0-		-0-	-0-	9894	1	451550	3	N	1707	1707	0			-0-
								4	4	1878	9							
*06	412681	X	412681	-0-		-0-	-0-	8821	1	401271	3	N	2347	1352	0	995	1	-0-
								7	4	2582	9							
07	521628	X	521628	-0-		-0-	-0-	8808	1	510487	3	N	2119	1105	0	1014	1	-0-
								2	4	2331	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		88690	-0-	88690	88690	1288	1	77166	3	N	9305	9305	0			-0-
							10236	9									
*12	SHUT IN		414520	-0-	414520	503210	6296	1	373316	3	N	31731	31731	0			-0-
							4	4	34904	9							
*01	SHUT IN		326887	-0-	326887	830097	5823	1	295421	3	N	23310	23310	0			-0-
							2	4	25641	9							
*02	1077543	X	247446	-0-	-830097	-0-	4301	1	225087	3	N	16415	16415	0			-0-
							1	4	18057	9							
*03	360189	X	232898	-0-	-127291	-0-	3355	1	214272	3	N	13877	13877	0			-0-
							6	4	15265	9							
*04	348570	X	187902	-0-	-160668	-0-	2852	1	173827	3	N	10201	10201	0			-0-
							2	4	11221	9							
*05	360189	X	107894	-0-	-252295	-0-	2053	1	97810	3	N	7300	7300	0			-0-
							1	4	8030	9							
*06	316350	X	99055	-0-	-217295	-0-	1885	1	89917	3	N	6592	6592	0			-0-
							2	4	7251	9							
07	273947	X	123332	-0-	-150615	-0-	1960	1	113576	3	N	7086	7086	0			-0-
							1	4	7795	9							

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331016	X	95847	-0-	-235169	-0-	1692	1	92607	3	N	1407	1407	0			-0-
							1548	9									
*03	666717	X	666717	-0-	-0-	-0-	10682	1	651560	3	N	4050	4050	0			-0-
							20	4	4455	9							
*04	577664	X	577664	-0-	-0-	-0-	9666	1	564910	3	N	2800	2800	0			-0-
							8	4	3080	9							
*05	414638	X	414638	-0-	-0-	-0-	8883	1	404835	3	N	834	834	0			-0-
							3	4	917	9							
*06	344502	X	344502	-0-	-0-	-0-	7385	1	335769	3	N	1220	695	0	525	1	-0-
							6	4	1342	9							
07	433070	X	433070	-0-	-0-	-0-	7321	1	424000	3	N	1588	803	0	785	1	-0-
							2	4	1747	9							

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		509361	-0-	509361	748724	8836	1	497260	3	N	2966	2966	0			-0-
							2	4	3263	9							
12	1435486	X	686762	-0-	-748724	-0-	12074	1	670597	3	N	3711	3711	0			-0-
							9	4	4082	9							
01	486762	X	-0-	-0-	-486762	-0-					N	-0-					-0-
02	439656	X	245803	-0-	-193853	-0-	4518	1	239494	3	N	1628	1628	0			-0-
							1791	9									
*03	618397	X	618397	-0-	-0-	-0-	9924	1	604986	3	N	3154	3154	0			-0-
							18	4	3469	9							
*04	487918	X	487918	-0-	-0-	-0-	8198	1	478439	3	N	1158	1158	0			-0-
							7	4	1274	9							
*05	486762	X	334162	-0-	-152600	-0-	7152	1	325910	3	N	997	997	0			-0-
							3	4	1097	9							
*06	471060	X	271349	-0-	-199711	-0-	5833	1	265213	3	N	271	172	0	99	1	-0-
							5	4	298	9							
07	486762	X	351924	-0-	-134838	-0-	5971	1	345609	3	N	311	142	0	169	1	-0-
							2	4	342	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		158204	-0-	158204	158204	2287	1	140363	3	N	14140	14140	0			-0-
							15554	9									
*12	0		483471	-0-	483471	641675	7370	1	428207	3	N	43535	43535	0			-0-
							5	4	47889	9							
*01	1048899	X	407224	-0-	-641675	-0-	7254	1	361270	3	N	35179	35179	0			-0-
							3	4	38697	9							
*02	326509	X	326509	-0-	-0-	-0-	5633	1	290446	3	N	27663	27663	0			-0-
							1	4	30429	9							
*03	330240	X	330240	-0-	-0-	-0-	4644	1	299330	3	N	23870	23870	0			-0-
							9	4	26257	9							
*04	278943	X	278943	-0-	-0-	-0-	4161	1	255091	3	N	17897	17897	0			-0-
							4	4	19687	9							
*05	225184	X	204745	-0-	-20439	-0-	3812	1	183466	3	N	15878	15878	0			-0-
							1	4	17466	9							
*06	217920	X	169492	-0-	-48428	-0-	3127	1	151699	3	N	13331	13331	0			-0-
							2	4	14664	9							
07	225184	X	197915	-0-	-27269	-0-	3095	1	179394	3	N	14023	14023	0			-0-
							1	4	15425	9							

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		162446	-0-	162446	162446	2380	1	146356	3	N	12464	12464	0			-0-
							13710	9									
*12	0		444774	-0-	444774	607220	6836	1	398683	3	N	35682	35682	0			-0-
							5	4	39250	9							
*01	973242	X	366022	-0-	-607220	-0-	6638	1	330609	3	N	26156	26156	0			-0-
							3	4	28772	9							
*02	286109	X	286109	-0-	-0-	-0-	5057	1	260097	3	N	19049	19049	0			-0-
							1	4	20954	9							
*03	284924	X	284924	-0-	-0-	-0-	4130	1	262786	3	N	16364	16364	0			-0-
							8	4	18000	9							
*04	240705	X	240705	-0-	-0-	-0-	3672	1	223070	3	N	12691	12691	0			-0-
							3	4	13960	9							
*05	241428	X	174432	-0-	-66996	-0-	3354	1	159388	3	N	10626	10626	0			-0-
							1	4	11689	9							
*06	145697	X	145697	-0-	-0-	-0-	2796	1	133612	3	N	8443	8443	0			-0-
							2	4	9287	9							
07	241428	X	162023	-0-	-79405	-0-	2602	1	150776	3	N	7858	7858	0			-0-
							1	4	8644	9							

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		134682	-0-	134682	134682	1990	1	121358	3	N	10304	10304	0			-0-
							11334	9									
*12	0		384426	-0-	384426	519108	5888	1	342719	3	N	32559	32559	0			-0-
							4	4	35815	9							
*01	856604	X	337496	-0-	-519108	-0-	6090	1	303036	3	N	25788	25788	0			-0-
							3	4	28367	9							
*02	269363	X	269363	-0-	-0-	-0-	4729	1	243225	3	N	19462	19462	0			-0-
							1	4	21408	9							
*03	268695	X	268695	-0-	-0-	-0-	3854	1	246238	3	N	16905	16905	0			-0-
							7	4	18596	9							
*04	230395	X	230395	-0-	-0-	-0-	3474	1	212035	3	N	13530	13530	0			-0-
							3	4	14883	9							
*05	214055	X	170867	-0-	-43188	-0-	3243	1	154860	3	N	11603	11603	0			-0-
							1	4	12763	9							
*06	144886	X	144886	-0-	-0-	-0-	2739	1	131744	3	N	9455	9455	0			-0-
							2	4	10401	9							
07	214055	X	162423	-0-	-51632	-0-	2583	1	149702	3	N	9215	9215	0			-0-
							1	4	10137	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11235 - 23905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		107828	-0-	107828	107828	1380	1	93213	3	N	12023	12023	0	-0-
							10	4	13225	9					
*04	0		585391	-0-	585391	693219	7909	1	508047	3	N	63116	63116	0	-0-
							7	4	69428	9					
*05	0	W	652834	-0-	652834	1346053	6314	1	601614	3	N	40822	40822	0	-0-
							2	4	44904	9					
*06	0	W	485373	-0-	485373	1831426	4748	1	448738	3	N	28986	28986	0	-0-
							2	4	31885	9					
07	0	W	282767	-0-	282767	2114193	4327	1	250842	3	N	25088	25088	0	-0-
							1	4	27597	9					

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		105153	-0-	105153	105153	1284	1	88191	3	N	14245	14245	0	-0-
							8	4	15670	9					
*04	0		601528	-0-	601528	706681	7949	1	513247	3	N	73023	73023	0	-0-
							7	4	80325	9					
*05	1448483	X	741802	-0-	-706681	-0-	7076	1	676255	3	N	53153	53153	0	-0-
							3	4	58468	9					
*06	569112	X	569112	-0-	-0-	-0-	5460	1	523399	3	N	36590	36590	0	-0-
							4	4	40249	9					
07	320788	X	309208	-0-	-11580	-0-	4683	1	271609	3	N	29922	29922	0	-0-
							2	4	32914	9					

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		116178	-0-	116178	116178	115247	3	931	9	N	846	846	0	-0-
*05	0		1007645	-0-	1007645	1123823	10810	1	991835	3	N	4542	4542	0	-0-
							4	4	4996	9					
*06	2050715	X	926892	-0-	-1123823	-0-	9998	1	913810	3	N	2797	2797	0	-0-
							7	4	3077	9					
07	403460	X	403460	-0-	-0-	-0-	6777	1	394513	3	N	1971	1971	0	-0-
							2	4	2168	9					

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		59909	-0-	59909	59909	59374	3	535	9	N	486	486	0	-0-
*05	0		695735	-0-	695735	755644	7409	1	685198	3	N	2841	2841	0	-0-
							3	4	3125	9					
*06	1784582	X	1028938	-0-	-755644	-0-	11092	1	1015029	3	N	2554	2554	0	-0-
							8	4	2809	9					
07	512307	X	512307	-0-	-0-	-0-	8616	1	502069	3	N	1472	1472	0	-0-
							3	4	1619	9					

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		90737	-0-	90737	90737	90122	3	615	9	N	559	559	0	-0-
*05	0		993424	-0-	993424	1084161	10677	1	979074	3	N	3335	3335	0	-0-
							4	4	3669	9					
*06	2037715	X	953554	-0-	-1084161	-0-	10302	1	941319	3	N	1750	1750	0	-0-
							8	4	1925	9					
07	500725	X	500725	-0-	-0-	-0-	8460	1	491458	3	N	731	731	0	-0-
							3	4	804	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		93443	-0-	93443	93443	92574	3	869	9	N	790	790	0	-0-
*05	0		1018657	-0-	1018657	1112100	10896	1	1001126	3	N	6028	6028	0	-0-
							4	4	6631	9					
*06	2169479	X	1057379	-0-	-1112100	-0-	11381	1	1040524	3	N	4969	4969	0	-0-
							8	4	5466	9					
07	538423	X	538423	-0-	-0-	-0-	9024	1	525370	3	N	3661	3661	0	-0-
							2	4	4027	9					

FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	9698	X	NO RPT	-0-	-9698	-0-					N	NO RPT			-0-

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 13661 PERF.16410 - 20800

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	3	N	-0-			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-			-0-
04	780	N	200	-0-	-580	-0-	4	1	196	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	800	-0-	-378	-0-	13	1	787	3	N	-0-			-0-
06	210	N	56	-0-	-154	-0-	1	1	55	3	N	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	13	1	867	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

02	11977	X	2513	-0-	-9464	-0-	239	1	2274	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	253	1	2444	3	N	-0-			-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	66	1	648	3	N	-0-			-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	237	1	3768	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	45	1	1625	3	N	-0-			-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	45	1	1668	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	497	-0-	-523	-0-	9	1	488	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	28	1	1739	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	269	-0-	-1381	-0-	4	1	265	3	N	-0-			-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	936	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	45	1	1622	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	44	1	1635	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	1312	-0-	-968	-0-	24	1	1288	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	26	1	1603	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	353	-0-	-1267	-0-	5	1	348	3	N	-0-			-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	41	1	2666	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4460	-0-	-608	-0-	123	1	4337	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5570	-0-	-41	-0-	146	1	5424	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4485	-0-	-555	-0-	83	1	4402	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4122	-0-	-1086	-0-	67	1	4055	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4525	-0-	-875	-0-	65	1	4460	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	74	1	4798	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	159	1	2042	3	N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	118	1	1493	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	522	-0-	-1098	-0-	37	1	485	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	391	-0-	-1810	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	54	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1700	-0-	-92	-0-	145	1	1555	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	1309	-0-	-675	-0-	110	1	1199	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	894	-0-	-306	-0-	83	1	811	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	378	-0-	-882	-0-	5	1	373	3	N	-0-					-0-
07	930	N	210	-0-	-720	-0-	4	1	206	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	66	1	2358	3	N	-0-					-0-
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	81	1	3004	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	36	1	1892	3	N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	37	1	2227	3	N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	26	1	1927	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	148	1	5300	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	52	1	1888	3	N	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	52	1	2848	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	3193	-0-	-2356	-0-	52	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	2870	-0-	-2500	-0-	41	1	2829	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	82	1	5332	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	140	1	5023	3	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	132	1	4939	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	223	-0-	-3797	-0-	4	1	219	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	1533	-0-	-3567	-0-	22	1	1511	3	N	-0-					-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	84	1	5432	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3408	-0-	-960	-0-	92	1	3316	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	3142	-0-	-2159	-0-	201	1	2941	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	2748	-0-	-2382	-0-	171	1	2577	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	3557	-0-	-1744	-0-	176	1	3381	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2523	-0-	-1137	-0-	36	1	2487	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	97	1	3221	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2209	-0-	-59	-0-	59	1	2150	3	N	-0-			-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	60	1	2251	3	N	-0-			-0-
04	2010	X	1903	-0-	-107	-0-	35	1	1868	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	1545	-0-	-904	-0-	24	1	1521	3	N	-0-			-0-
06	2370	X	857	-0-	-1513	-0-	12	1	845	3	N	-0-			-0-
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	40	1	2590	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	65	1	2320	3	N	-0-			-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	155	1	2268	3	N	-0-			-0-
04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	96	1	1451	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	1067	-0-	-1568	-0-	53	1	1014	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	82	-0-	-2468	-0-	1	1	81	3	N	-0-			-0-
07	2635	X	93	-0-	-2542	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-			-0-
04	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	26209	3			N	-0-			-0-
05	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	3			N	-0-			-0-
06	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	3			N	-0-			-0-
07	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	3			N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4527	X	867	-0-	-3660	-0-	97	1	770	3	N	-0-			-0-
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	N	-0-			-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-			-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1093	X	171	-0-	-922	-0-	5	1	166	3	N	-0-			-0-
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-			-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	134	1	4800	3	N	-0-			-0-
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	362	1	5293	3	N	-0-			-0-
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	447	1	6723	3	N	-0-			-0-
05	5456	X	1345	-0-	-4111	-0-	66	1	1279	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	3	-0-	-5457	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	7409	X	1039	-0-	-6370	-0-	30	1	1009	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	3	N	-0-			-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	154	1	2257	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	121	1	1823	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	1352	-0-	-1035	-0-	67	1	1285	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	1262	-0-	-1078	-0-	18	1	1244	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1660	-0-	-355	-0-	49	1	1611	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11038	X	2023	-0-	-9015	-0-	106	1	1917	3	N	-0-			-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	120	1	2116	3	N	-0-			-0-
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	33	1	847	3	N	-0-			-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	3	N	-0-			-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	3	N	-0-			-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	101	1	1535	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	71	1	1224	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	181	-0-	-1524	-0-	6	1	175	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	892	-0-	-698	-0-	13	1	879	3	N	-0-			-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	342	1	2721	3	N	-0-			-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	369	1	2934	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	2477	-0-	-703	-0-	262	1	2215	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	110	1	1794	3	N	-0-			-0-
06	3270	X	1190	-0-	-2080	-0-	17	1	1173	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	1934	-0-	-1445	-0-	57	1	1877	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26484	X	3033	-0-	-23451	-0-	289	1	2744	3	N	-0-			-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	348	1	3363	3	N	-0-			-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	339	1	3325	3	N	-0-			-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	244	1	2124	3	N	-0-			-0-
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	199	1	5354	3	N	-0-			-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17415	X	3179	-0-	-14236	-0-	355	1	2824	3	N	-0-			-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	321	1	2555	3	N	-0-			-0-
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	191	1	1611	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	226	1	3680	3	N	-0-			-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	3	N	-0-			-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	25	1	905	3	N	-0-			-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	-0-			-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	N	-0-			-0-
05	992	N	256	-0-	-736	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	651	N	440	-0-	-211	-0-	13	1	427	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	281	-0-	-1511	-0-	20	1	261	3	N	-0-			-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	627	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	597	-0-	-603	-0-	42	1	555	3	N	-0-			-0-
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	3	N	-0-			-0-
07	620	N	258	-0-	-362	-0-	17	1	241	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3249	3	N	-0-			-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	261	1	3821	3	N	-0-			-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	207	1	3116	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	2454	-0-	-1235	-0-	121	1	2333	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	1345	-0-	-2615	-0-	19	1	1326	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	2126	-0-	-1966	-0-	62	1	2064	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

02	68446	X	11288	-0-	-57158	-0-	1075	1	10213	3	N	-0-			-0-
03	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	1160	1	11198	3	N	-0-			-0-
04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1092	1	10711	3	N	-0-			-0-
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	892	1	7773	3	N	-0-			-0-
06	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	410	1	11053	3	N	-0-			-0-
07	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	1066	1	16954	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

02	2800	N	4436	-0-	1636	1636	122	1	4314	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5006	-0-	1906	3542	132	1	4874	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3533	-0-	533	4075	65	1	3468	3	N	-0-			-0-
05	8190	X	4115	-0-	-4075	-0-	68	1	4047	3	N	-0-			-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	17	1	1170	3	N	-0-			-0-
07	1209	X	1086	-0-	-123	-0-	16	1	1070	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	89	1	3338	3	N	-0-			-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	65	1	4222	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	236	-0-	-3574	-0-	3	1	233	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
06	3810	X	949	-0-	-2861	-0-	8	1	941	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	2818	-0-	-1119	-0-	31	1	2787	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

02	0	A	7046	-0-	7046	5019580	377	1	6669	3	N	-0-			-0-
03	0	A	5743	-0-	5743	5025323	319	1	5424	3	N	-0-			-0-
04	0	A	5030	-0-	5030	5030353	233	1	4797	3	N	-0-			-0-
05	0	A	471	-0-	471	5030824	19	1	452	3	N	-0-			-0-
06	0	A	547	-0-	547	5031371	29	1	518	3	N	-0-			-0-
07	0	A	3416	-0-	3416	5034787	146	1	3270	3	N	-0-			22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

02	11144	X	8802	-0-	-2342	-0-	230	1	8572	3	N	-0-			-0-
03	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	157	1	10249	3	N	-0-			-0-
04	8460	X	3801	-0-	-4659	-0-	50	1	3751	3	N	-0-			-0-
05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	176	1	11652	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	3910	-0-	-6170	-0-	35	1	3875	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	9427	-0-	-989	-0-	104	1	9323	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

02	7588	X	5939	-0-	-1649	-0-	310	1	5629	3	N	-0-			-0-
03	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	490	1	8643	3	N	-0-			-0-
04	7470	X	6555	-0-	-915	-0-	246	1	6309	3	N	-0-			-0-
05	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	258	1	6285	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	303	-0-	-8547	-0-	6	1	297	3	N	-0-			-0-
07	9145	X	6961	-0-	-2184	-0-	221	1	6740	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	3184	-0-	-6308	-0-	166	1	3018	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	4159	-0-	-6350	-0-	223	1	3936	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	2311	-0-	-7859	-0-	87	1	2224	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	3067	-0-	-4435	-0-	121	1	2946	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	1001	-0-	-3019	-0-	20	1	981	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	248	-0-	-3906	-0-	8	1	240	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

02	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	1520	1	23741	3	N	-0-					-0-
03	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	1688	1	26146	3	N	-0-					-0-
04	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	700	1	12309	3	N	-0-					-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	53	1	2456	3	N	-0-					-0-
06	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	215	1	14638	3	N	-0-					-0-
07	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	272	1	17722	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

02	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	812	1	14347	3	N	-0-					-0-
03	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	821	1	13960	3	N	-0-					-0-
04	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	554	1	11383	3	N	-0-					-0-
05	15934	X	4959	-0-	-10975	-0-	196	1	4763	3	N	-0-					-0-
06	15420	X	8082	-0-	-7338	-0-	422	1	7660	3	N	-0-					-0-
07	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	735	1	16502	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

02	7308	X	6688	-0-	-620	-0-	358	1	6330	3	N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	454	1	7715	3	N	-0-					-0-
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	281	1	5776	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	3081	-0-	-4328	-0-	122	1	2959	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	3271	-0-	-4649	-0-	171	1	3100	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	5963	-0-	-2221	-0-	254	1	5709	3	N	-0-					43

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

02	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	1427	1	22290	3	N	-0-					-0-
03	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	1413	1	21897	3	N	-0-					-0-
04	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	801	1	14086	3	N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	81	1	3734	3	N	-0-					-0-
06	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	253	1	17217	3	N	-0-					-0-
07	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	274	1	17868	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

02	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	815	1	30404	3	N	-0-					-0-
03	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	493	1	32185	3	N	-0-					-0-
04	29190	X	1471	-0-	-27719	-0-	19	1	1452	3	N	-0-					-0-
05	34565	X	10573	-0-	-23992	-0-	157	1	10416	3	N	-0-					-0-
06	33450	X	4171	-0-	-29279	-0-	37	1	4134	3	N	-0-					-0-
07	34565	X	18986	-0-	-15579	-0-	209	1	18777	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

02	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	1013	1	18386	3	N	-0-					-0-
03	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	1156	1	20367	3	N	-0-					-0-
04	25920	X	15367	-0-	-10553	-0-	577	1	14790	3	N	-0-					-0-
05	26784	X	15093	-0-	-11691	-0-	595	1	14498	3	N	-0-					-0-
06	25920	X	3205	-0-	-22715	-0-	63	1	3142	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	9677	-0-	-11837	-0-	308	1	9369	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	46004	X	41102	-0-	-4902	-0-	1109	1	39993	3	N	-0-			-0-
03	55273	X	30362	-0-	-24911	-0-	786	1	29576	3	N	-0-			-0-
04	53490	X	38545	-0-	-14945	-0-	705	1	37840	3	N	-0-			-0-
05	55273	X	16569	-0-	-38704	-0-	271	1	16298	3	N	-0-			-0-
06	44040	X	29609	-0-	-14431	-0-	429	1	29180	3	N	-0-			-0-
07	51142	X	51142	-0-	-0-	-0-	773	1	50369	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20944	X	19549	-0-	-1395	-0-	1021	1	18528	3	N	-0-			-0-
03	23188	X	13848	-0-	-9340	-0-	744	1	13104	3	N	-0-			-0-
04	22440	X	-0-	-0-	-22440	-0-					N	-0-			-0-
05	21638	X	18374	-0-	-3264	-0-	725	1	17649	3	N	-0-			-0-
06	20940	X	7	-0-	-20933	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	715	1	21765	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05-10-23

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27608	X	27100	-0-	-508	-0-	1415	1	25685	3	N	-0-			-0-
03	30814	X	30200	-0-	-614	-0-	1622	1	28578	3	N	-0-			-0-
04	82686	X	82686	-0-	-0-	-0-	3104	1	79582	3	N	-0-			-0-
05	70375	X	70375	-0-	-0-	-0-	2776	1	67599	3	N	-0-			-0-
06	58563	X	58563	-0-	-0-	-0-	1154	1	57409	3	N	-0-			-0-
07	68045	X	47663	-0-	-20382	-0-	1515	1	46148	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	711	1	26541	3	N	-0-			-0-
03	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	412	1	26851	3	N	-0-			-0-
04	27090	X	3327	-0-	-23763	-0-	43	1	3284	3	N	-0-			-0-
05	30163	X	4635	-0-	-25528	-0-	69	1	4566	3	N	-0-			-0-
06	29190	X	3190	-0-	-26000	-0-	28	1	3162	3	N	-0-			-0-
07	30163	X	6645	-0-	-23518	-0-	73	1	6572	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	621	1	23156	3	N	-0-			-0-
03	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	331	1	21616	3	N	-0-			-0-
04	22800	X	7070	-0-	-15730	-0-	92	1	6978	3	N	-0-			-0-
05	26319	X	2971	-0-	-23348	-0-	44	1	2927	3	N	-0-			-0-
06	25470	X	2791	-0-	-22679	-0-	25	1	2766	3	N	-0-			-0-
07	26319	X	14363	-0-	-11956	-0-	158	1	14205	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31164	X	27268	-0-	-3896	-0-	1424	1	25844	3	N	-0-			-0-
03	34503	X	7424	-0-	-27079	-0-	399	1	7025	3	N	-0-			-0-
04	33390	X	18930	-0-	-14460	-0-	711	1	18219	3	N	-0-			-0-
05	32581	X	4187	-0-	-28394	-0-	165	1	4022	3	N	-0-			-0-
06	31530	X	18146	-0-	-13384	-0-	357	1	17789	3	N	-0-			-0-
07	30194	X	12862	-0-	-17332	-0-	409	1	12453	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37212	X	31471	-0-	-5741	-0-	854	1	30617	3	N	-0-			-0-
03	41199	X	33522	-0-	-7677	-0-	888	1	32634	3	N	-0-			-0-
04	39870	X	30375	-0-	-9495	-0-	598	1	29777	3	N	-0-			-0-
05	40424	X	31118	-0-	-9306	-0-	549	1	30569	3	N	-0-			-0-
06	35910	X	11782	-0-	-24128	-0-	187	1	11595	3	N	-0-			-0-
07	34844	X	27709	-0-	-7135	-0-	460	1	27249	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	1699	1	30012	3	N	-0-			-0-
03	29531	X	29531	-0-	-0-	-0-	1640	1	27891	3	N	-0-			-0-
04	24900	X	24658	-0-	-242	-0-	1144	1	23514	3	N	-0-			-0-
05	35123	X	15265	-0-	-19858	-0-	602	1	14663	3	N	-0-			-0-
06	33990	X	12545	-0-	-21445	-0-	655	1	11890	3	N	-0-			-0-
07	35123	X	32403	-0-	-2720	-0-	1381	1	31022	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	96063	X	96063	-0-	-0-	-0-	2641	1	93422	3	N	-0-			-0-
03	93682	X	15818	-0-	-77864	-0-	527	1	15291	3	N	-0-			-0-
04	90660	X	72276	-0-	-18384	-0-	1714	1	70562	3	N	-0-			-0-
05	106361	X	66537	-0-	-39824	-0-	1262	1	65275	3	N	-0-			-0-
06	102930	X	75683	-0-	-27247	-0-	1097	1	74586	3	N	-0-			-0-
07	106361	X	62658	-0-	-43703	-0-	947	1	61711	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	1666	1	29439	3	N	-0-			-0-
03	30709	X	30709	-0-	-0-	-0-	1705	1	29004	3	N	-0-			-0-
04	26790	X	26146	-0-	-644	-0-	1213	1	24933	3	N	-0-			-0-
05	34441	X	16765	-0-	-17676	-0-	661	1	16104	3	N	-0-			-0-
06	33330	X	11243	-0-	-22087	-0-	587	1	10656	3	N	-0-			-0-
07	34441	X	33074	-0-	-1367	-0-	1410	1	31664	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58520	X	54542	-0-	-3978	-0-	1471	1	53071	3	N	-0-			-0-
03	63209	X	58315	-0-	-4894	-0-	1509	1	56806	3	N	-0-			-0-
04	60630	X	53329	-0-	-7301	-0-	975	1	52354	3	N	-0-			-0-
05	62651	X	55015	-0-	-7636	-0-	901	1	54114	3	N	-0-			-0-
06	58500	X	25634	-0-	-32866	-0-	371	1	25263	3	N	-0-			-0-
07	60388	X	54601	-0-	-5787	-0-	825	1	53776	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49560	X	47047	-0-	-2513	-0-	1269	1	45778	3	N	-0-			-0-
03	54126	X	45362	-0-	-8764	-0-	1174	1	44188	3	N	-0-			-0-
04	51600	X	34669	-0-	-16931	-0-	634	1	34035	3	N	-0-			-0-
05	53320	X	41608	-0-	-11712	-0-	681	1	40927	3	N	-0-			-0-
06	50400	X	40326	-0-	-10074	-0-	584	1	39742	3	N	-0-			-0-
07	52080	X	51935	-0-	-145	-0-	785	1	51150	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	52696	X	34556	-0-	-18140	-0-	866	1	33690	3	N	-0-			-0-
03	58342	X	40600	-0-	-17742	-0-	610	1	39990	3	N	-0-			-0-
04	56460	X	28811	-0-	-27649	-0-	383	1	28428	3	N	-0-			-0-
05	56451	X	41847	-0-	-14604	-0-	609	1	41238	3	N	-0-			-0-
06	39300	X	25645	-0-	-13655	-0-	215	1	25430	3	N	-0-			-0-
07	40610	X	30170	-0-	-10440	-0-	339	1	29831	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	88284	X	80453	-0-	-7831	-0-	2212	1	78241	3	N	-0-			-0-
03	96069	X	80537	-0-	-15532	-0-	2681	1	77856	3	N	-0-			-0-
04	92970	X	60064	-0-	-32906	-0-	1424	1	58640	3	N	-0-			-0-
05	89063	X	48196	-0-	-40867	-0-	914	1	47282	3	N	-0-			-0-
06	86190	X	65537	-0-	-20653	-0-	950	1	64587	3	N	-0-			-0-
07	89063	X	60686	-0-	-28377	-0-	917	1	59769	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29820	X	25097	-0-	-4723	-0-	683	1	24414	3	N	-0-			-0-
03	33015	X	28626	-0-	-4389	-0-	751	1	27875	3	N	-0-			-0-
04	31650	X	25230	-0-	-6420	-0-	470	1	24760	3	N	-0-			-0-
05	32705	X	26740	-0-	-5965	-0-	433	1	26307	3	N	-0-			-0-
06	29430	X	23024	-0-	-6406	-0-	333	1	22691	3	N	-0-			-0-
07	28613	X	23893	-0-	-4720	-0-	361	1	23532	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37688	X	33346	-0-	-4342	-0-	907	1	32439	3	N	-0-			-0-
03	38347	X	35372	-0-	-2975	-0-	928	1	34444	3	N	-0-			-0-
04	36120	X	33341	-0-	-2779	-0-	621	1	32720	3	N	-0-			-0-
05	37324	X	33619	-0-	-3705	-0-	545	1	33074	3	N	-0-			-0-
06	35730	X	30692	-0-	-5038	-0-	444	1	30248	3	N	-0-			-0-
07	36921	X	29978	-0-	-6943	-0-	453	1	29525	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	57232	X	38146	-0-	-19086	-0-	956	1	37190	3	N	-0-			-0-
03	62217	X	50073	-0-	-12144	-0-	753	1	49320	3	N	-0-			-0-
04	60210	X	45239	-0-	-14971	-0-	602	1	44637	3	N	-0-			-0-
05	61659	X	46928	-0-	-14731	-0-	683	1	46245	3	N	-0-			-0-
06	48450	X	21589	-0-	-26861	-0-	181	1	21408	3	N	-0-			-0-
07	50065	X	33214	-0-	-16851	-0-	373	1	32841	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48692	X	34250	-0-	-14442	-0-	859	1	33391	3	N	-0-			-0-
03	49414	X	40105	-0-	-9309	-0-	603	1	39502	3	N	-0-			-0-
04	46560	X	34101	-0-	-12459	-0-	454	1	33647	3	N	-0-			-0-
05	46004	X	34559	-0-	-11445	-0-	503	1	34056	3	N	-0-			-0-
06	38820	X	24255	-0-	-14565	-0-	203	1	24052	3	N	-0-			-0-
07	40114	X	25252	-0-	-14862	-0-	284	1	24968	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31584	X	24838	-0-	-6746	-0-	674	1	24164	3	N	-0-			-0-
03	34689	X	27121	-0-	-7568	-0-	711	1	26410	3	N	-0-			-0-
04	30600	X	15245	-0-	-15355	-0-	281	1	14964	3	N	-0-			-0-
05	31620	X	23347	-0-	-8273	-0-	380	1	22967	3	N	-0-			-0-
06	30600	X	19880	-0-	-10720	-0-	286	1	19594	3	N	-0-			-0-
07	27497	X	24333	-0-	-3164	-0-	364	1	23969	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31360	X	25318	-0-	-6042	-0-	687	1	24631	3	N	-0-			-0-
03	32612	X	26494	-0-	-6118	-0-	695	1	25799	3	N	-0-			-0-
04	29940	X	15114	-0-	-14826	-0-	279	1	14835	3	N	-0-			-0-
05	30938	X	21362	-0-	-9576	-0-	348	1	21014	3	N	-0-			-0-
06	28440	X	22676	-0-	-5764	-0-	326	1	22350	3	N	-0-			-0-
07	28024	X	24611	-0-	-3413	-0-	369	1	24242	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	50204	X	39734	-0-	-10470	-0-	1092	1	38642	3	N	-0-			-0-
03	53661	X	43004	-0-	-10657	-0-	1122	1	41882	3	N	-0-			-0-
04	50040	X	38779	-0-	-11261	-0-	721	1	38058	3	N	-0-			-0-
05	48453	X	35530	-0-	-12923	-0-	583	1	34947	3	N	-0-			-0-
06	45300	X	5313	-0-	-39987	-0-	77	1	5236	3	N	-0-			-0-
07	43989	X	8066	-0-	-35923	-0-	122	1	7944	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	50400	X	40812	-0-	-9588	-0-	1122	1	39690	3	N	-0-			-0-
03	54157	X	44356	-0-	-9801	-0-	1157	1	43199	3	N	-0-			-0-
04	50760	X	39966	-0-	-10794	-0-	743	1	39223	3	N	-0-			-0-
05	49104	X	35284	-0-	-13820	-0-	579	1	34705	3	N	-0-			-0-
06	46170	X	37617	-0-	-8553	-0-	545	1	37072	3	N	-0-			-0-
07	45198	X	37288	-0-	-7910	-0-	564	1	36724	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	62272	X	49113	-0-	-13159	-0-	1336	1	47777	3	N	-0-			-0-
03	63085	X	51527	-0-	-11558	-0-	1352	1	50175	3	N	-0-			-0-
04	59220	X	43796	-0-	-15424	-0-	815	1	42981	3	N	-0-			-0-
05	61194	X	42933	-0-	-18261	-0-	696	1	42237	3	N	-0-			-0-
06	53940	X	39688	-0-	-14252	-0-	574	1	39114	3	N	-0-			-0-
07	54374	X	34263	-0-	-20111	-0-	518	1	33745	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37072	X	28286	-0-	-8786	-0-	769	1	27517	3	N	-0-			-0-
03	38471	X	26301	-0-	-12170	-0-	690	1	25611	3	N	-0-			-0-
04	34320	X	23725	-0-	-10595	-0-	442	1	23283	3	N	-0-			-0-
05	35464	X	22432	-0-	-13032	-0-	364	1	22068	3	N	-0-			-0-
06	31650	X	22243	-0-	-9407	-0-	322	1	21921	3	N	-0-			-0-
07	31310	X	19889	-0-	-11421	-0-	300	1	19589	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44492	X	36005	-0-	-8487	-0-	903	1	35102	3	N	-0-			-0-
03	46190	X	38115	-0-	-8075	-0-	573	1	37542	3	N	-0-			-0-
04	44700	X	35295	-0-	-9405	-0-	470	1	34825	3	N	-0-			-0-
05	42966	X	36301	-0-	-6665	-0-	528	1	35773	3	N	-0-			-0-
06	40710	X	29436	-0-	-11274	-0-	247	1	29189	3	N	-0-			-0-
07	39866	X	32548	-0-	-7318	-0-	365	1	32183	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44268	X	34030	-0-	-10238	-0-	853	1	33177	3	N	-0-			-0-
03	45353	X	37481	-0-	-7872	-0-	563	1	36918	3	N	-0-			-0-
04	43890	X	26671	-0-	-17219	-0-	355	1	26316	3	N	-0-			-0-
05	41292	X	22994	-0-	-18298	-0-	335	1	22659	3	N	-0-			-0-
06	39960	X	24928	-0-	-15032	-0-	209	1	24719	3	N	-0-			-0-
07	37665	X	34692	-0-	-2973	-0-	390	1	34302	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	155372	X	107576	-0-	-47796	-0-	2902	1	104674	3	N	-0-			-0-
03	160146	X	103973	-0-	-56173	-0-	2691	1	101282	3	N	-0-			-0-
04	122910	X	67632	-0-	-55278	-0-	1237	1	66395	3	N	-0-			-0-
05	127007	X	107331	-0-	-19676	-0-	1757	1	105574	3	N	-0-			-0-
06	118200	X	90563	-0-	-27637	-0-	1312	1	89251	3	N	-0-			-0-
07	119102	X	87777	-0-	-31325	-0-	1327	1	86450	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	167748	X	42698	-0-	-125050	-0-	1152	1	41546	3	N	-0-			-0-
03	170717	X	76853	-0-	-93864	-0-	1989	1	74864	3	N	-0-			-0-
04	136410	X	90058	-0-	-46352	-0-	1647	1	88411	3	N	-0-			-0-
05	140957	X	125001	-0-	-15956	-0-	2047	1	122954	3	N	-0-			-0-
06	136410	X	104398	-0-	-32012	-0-	1513	1	102885	3	N	-0-			-0-
07	98594	X	98594	-0-	-0-	-0-	1490	1	97104	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	78232	X	52466	-0-	-25766	-0-	2493	1	49973	3	N	-0-			-0-
03	79825	X	42171	-0-	-37654	-0-	1106	1	41065	3	N	-0-			-0-
04	77250	X	37918	-0-	-39332	-0-	707	1	37211	3	N	-0-			-0-
05	58466	X	42534	-0-	-15932	-0-	680	1	41854	3	N	-0-			-0-
06	56220	X	33293	-0-	-22927	-0-	485	1	32808	3	N	-0-			-0-
07	58094	X	52374	-0-	-5720	-0-	788	1	51586	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	170688	X	50158	-0-	-120530	-0-	2313	1	47845	3	N	-0-			-0-
03	74555	X	50035	-0-	-24520	-0-	1312	1	48723	3	N	-0-			-0-
04	72150	X	40866	-0-	-31284	-0-	761	1	40105	3	N	-0-			-0-
05	61039	X	27578	-0-	-33461	-0-	441	1	27137	3	N	-0-			-0-
06	57570	X	22525	-0-	-35045	-0-	328	1	22197	3	N	-0-			-0-
07	55521	X	54932	-0-	-589	-0-	827	1	54105	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	81564	X	51268	-0-	-30296	-0-	1388	1	49880	3	N	-0-			-0-
03	84320	X	50924	-0-	-33396	-0-	1336	1	49588	3	N	-0-			-0-
04	81600	X	48663	-0-	-32937	-0-	900	1	47763	3	N	-0-			-0-
05	76043	X	49723	-0-	-26320	-0-	817	1	48906	3	N	-0-			-0-
06	67620	X	23000	-0-	-44620	-0-	332	1	22668	3	N	-0-			-0-
07	56761	X	38607	-0-	-18154	-0-	578	1	38029	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84532	X	59340	-0-	-25192	-0-	1607	1	57733	3	N	-0-			-0-
03	86924	X	61377	-0-	-25547	-0-	1610	1	59767	3	N	-0-			-0-
04	84120	X	37598	-0-	-46522	-0-	695	1	36903	3	N	-0-			-0-
05	78027	X	36093	-0-	-41934	-0-	593	1	35500	3	N	-0-			-0-
06	68970	X	31889	-0-	-37081	-0-	460	1	31429	3	N	-0-			-0-
07	65689	X	42955	-0-	-22734	-0-	643	1	42312	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	107800	X	76574	-0-	-31226	-0-	1920	1	74654	3	N	-0-			-0-
03	107601	X	79505	-0-	-28096	-0-	1195	1	78310	3	N	-0-			-0-
04	104130	X	71070	-0-	-33060	-0-	946	1	70124	3	N	-0-			-0-
05	94116	X	71644	-0-	-22472	-0-	1043	1	70601	3	N	-0-			-0-
06	85260	X	55043	-0-	-30217	-0-	462	1	54581	3	N	-0-			-0-
07	84785	X	64130	-0-	-20655	-0-	720	1	63410	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	141904	X	90455	-0-	-51449	-0-	2268	1	88187	3	N	-0-			-0-
03	130479	X	93949	-0-	-36530	-0-	1412	1	92537	3	N	-0-			-0-
04	126270	X	84431	-0-	-41839	-0-	1124	1	83307	3	N	-0-			-0-
05	114111	X	85769	-0-	-28342	-0-	1248	1	84521	3	N	-0-			-0-
06	103470	X	66166	-0-	-37304	-0-	555	1	65611	3	N	-0-			-0-
07	100161	X	72993	-0-	-27168	-0-	820	1	72173	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	159684	X	82592	-0-	-77092	-0-	2271	1	80321	3	N	-0-			-0-
03	129580	X	86739	-0-	-42841	-0-	2263	1	84476	3	N	-0-			-0-
04	125400	X	76025	-0-	-49375	-0-	1414	1	74611	3	N	-0-			-0-
05	110143	X	75268	-0-	-34875	-0-	1234	1	74034	3	N	-0-			-0-
06	97860	X	67401	-0-	-30459	-0-	977	1	66424	3	N	-0-			-0-
07	91450	X	63756	-0-	-27694	-0-	964	1	62792	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	77140	X	41122	-0-	-36018	-0-	1130	1	39992	3	N	-0-			-0-
03	76446	X	40713	-0-	-35733	-0-	1062	1	39651	3	N	-0-			-0-
04	73980	X	28736	-0-	-45244	-0-	534	1	28202	3	N	-0-			-0-
05	65410	X	33015	-0-	-32395	-0-	541	1	32474	3	N	-0-			-0-
06	57420	X	38627	-0-	-18793	-0-	560	1	38067	3	N	-0-			-0-
07	45539	X	30104	-0-	-15435	-0-	455	1	29649	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	397133	X	108816	-0-	-288317	-0-	2960	1	105856	3	N	-0-			-0-
03	185256	X	107786	-0-	-77470	-0-	2829	1	104957	3	N	-0-			-0-
04	172110	X	75733	-0-	-96377	-0-	1409	1	74324	3	N	-0-			-0-
05	153109	X	50641	-0-	-102468	-0-	821	1	49820	3	N	-0-			-0-
06	130830	X	70856	-0-	-59974	-0-	1025	1	69831	3	N	-0-			-0-
07	120466	X	88765	-0-	-31701	-0-	1341	1	87424	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	249181	X	112673	-0-	-136508	-0-	3065	1	109608	3	N	-0-			-0-
03	173631	X	108445	-0-	-65186	-0-	2846	1	105599	3	N	-0-			-0-
04	168030	X	86711	-0-	-81319	-0-	1614	1	85097	3	N	-0-			-0-
05	154907	X	50441	-0-	-104466	-0-	817	1	49624	3	N	-0-			-0-
06	132090	X	74998	-0-	-57092	-0-	1085	1	73913	3	N	-0-			-0-
07	124744	X	87946	-0-	-36798	-0-	1328	1	86618	3	N	-0-			-0-

HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		45649	-0-	45649	45649	1181	1	44468	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		140450	-0-	140450	186099	2568	1	137882	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		263833	-0-	263833	449932	4320	1	259513	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		260066	-0-	260066	709998	3769	1	256297	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		259936	-0-	259936	969934	3929	1	256007	3	N	-0-			-0-

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	490263	X	39316	-0-	-450947	-0-	1061	1	38255	3	N	-0-			-0-
03	458025	X	104130	-0-	-353895	-0-	2695	1	101435	3	N	-0-			-0-
04	234000	X	131240	-0-	-102760	-0-	2400	1	128840	3	N	-0-			-0-
05	241800	X	188748	-0-	-53052	-0-	3091	1	185657	3	N	-0-			-0-
06	234000	X	168783	-0-	-65217	-0-	2446	1	166337	3	N	-0-			-0-
07	171723	X	171723	-0-	-0-	-0-	2596	1	169127	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	712611	X	177859	-0-	-534752	-0-	4798	1	173061	3	N	-0-			-0-
03	459730	X	-0-	-0-	-459730	-0-					N	-0-			-0-
04	334860	X	-0-	-0-	-334860	-0-					N	-0-			-0-
05	269049	X	-0-	-0-	-269049	-0-					N	-0-			-0-
06	260370	X	-0-	-0-	-260370	-0-					N	-0-			-0-
07	196912	X	-0-	-0-	-196912	-0-					N	-0-			-0-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

02	2206546	X	244061	-0-	-1962485	-0-	6584	1	237477	3	N	-0-			-0-
03	476222	X	238168	-0-	-238054	-0-	6164	1	232004	3	N	-0-			-0-
04	329370	X	205979	-0-	-123391	-0-	3767	1	202212	3	N	-0-			-0-
05	288362	X	193608	-0-	-94754	-0-	3170	1	190438	3	N	-0-			-0-
06	279060	X	172965	-0-	-106095	-0-	2507	1	170458	3	N	-0-			-0-
07	270196	X	166120	-0-	-104076	-0-	2511	1	163609	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

02	571581	X	159427	-0-	-412154	-0-	4301	1	155126	3	N	-0-			-0-
03	350486	X	134731	-0-	-215755	-0-	3487	1	131244	3	N	-0-			-0-
04	223800	X	134187	-0-	-89613	-0-	2454	1	131733	3	N	-0-			-0-
05	211358	X	124451	-0-	-86907	-0-	2038	1	122413	3	N	-0-			-0-
06	194340	X	112689	-0-	-81651	-0-	1633	1	111056	3	N	-0-			-0-
07	176514	X	109398	-0-	-67116	-0-	1654	1	107744	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12852 - 20303

02	599475	X	181114	-0-	-418361	-0-	4886	1	176228	3	N	-0-			-0-
03	358763	X	173642	-0-	-185121	-0-	4494	1	169148	3	N	-0-			-0-
04	239820	X	146266	-0-	-93554	-0-	2675	1	143591	3	N	-0-			-0-
05	214024	X	134996	-0-	-79028	-0-	2210	1	132786	3	N	-0-			-0-
06	207120	X	120420	-0-	-86700	-0-	1745	1	118675	3	N	-0-			-0-
07	200508	X	115479	-0-	-85029	-0-	1746	1	113733	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

02	2135359	X	250277	-0-	-1885082	-0-	6880	1	243397	3	N	-0-			-0-
03	479415	X	245188	-0-	-234227	-0-	6396	1	238792	3	N	-0-			-0-
04	444420	X	197676	-0-	-246744	-0-	3676	1	194000	3	N	-0-			-0-
05	318804	X	12560	-0-	-306244	-0-	206	1	12354	3	N	-0-			-0-
06	287370	X	176371	-0-	-110999	-0-	2556	1	173815	3	N	-0-			-0-
07	277078	X	158291	-0-	-118787	-0-	2392	1	155899	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

02	517768	X	238498	-0-	-279270	-0-	6557	1	231941	3	N	-0-			-0-
03	443703	X	235368	-0-	-208335	-0-	6139	1	229229	3	N	-0-			-0-
04	384300	X	188965	-0-	-195335	-0-	3514	1	185451	3	N	-0-			-0-
05	284611	X	116530	-0-	-168081	-0-	1911	1	114619	3	N	-0-			-0-
06	270270	X	152103	-0-	-118167	-0-	2205	1	149898	3	N	-0-			-0-
07	264058	X	130167	-0-	-133891	-0-	1967	1	128200	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

02	SHUT IN		287699	-0-	287699	1440560	7809	1	279890	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		310840	-0-	310840	1751400	8237	1	302603	3	N	-0-			-0-
04	2027232	X	275832	-0-	-1751400	-0-	5433	1	270399	3	N	-0-			-0-
05	351912	X	254188	-0-	-97724	-0-	4488	1	249700	3	N	-0-			-0-
06	340560	X	218479	-0-	-122081	-0-	3476	1	215003	3	N	-0-			-0-
07	318525	X	206922	-0-	-111603	-0-	3437	1	203485	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	313448	-0-	313448	1537314	8508	1	304940	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	330923	-0-	330923	1868237	8769	1	322154	3	N	-0-			-0-
04	2167136 X	298899	-0-	-1868237	-0-	5887	1	293012	3	N	-0-			-0-
05	385051 X	290485	-0-	-94566	-0-	5129	1	285356	3	N	-0-			-0-
06	372630 X	251796	-0-	-120834	-0-	4006	1	247790	3	N	-0-			-0-
07	347045 X	237304	-0-	-109741	-0-	3942	1	233362	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	6096	-0-	6096	6096	159	1	5937	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	401586	-0-	401586	407682	7467	1	394119	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	296373	-0-	296373	704055	4860	1	291513	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	270353	-0-	270353	974408	3919	1	266434	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	267118	-0-	267118	1241526	4037	1	263081	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	3785	-0-	3785	3785	99	1	3686	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	367038	-0-	367038	370823	6825	1	360213	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	294037	-0-	294037	664860	4822	1	289215	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	316832	-0-	316832	981692	4592	1	312240	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	321687	-0-	321687	1303379	4862	1	316825	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	261450	-0-	261450	261450	3792	1	257658	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	290989	-0-	290989	552439	4404	1	286585	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 12420 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	239321	-0-	239321	239321	3471	1	235850	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	228908	-0-	228908	468229	3465	1	225443	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12343 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	222610	-0-	222610	222610	3229	1	219381	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	216196	-0-	216196	438806	3272	1	212924	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12386 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	323848	-0-	323848	323848	4697	1	319151	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	341840	-0-	341840	665688	5174	1	336666	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
HUISACHE E A WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		56747	-0-	56747	56747	1469	1	55278	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		168488	-0-	168488	225235	3081	1	165407	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		319496	-0-	319496	544731	5232	1	314264	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		296439	-0-	296439	841170	4296	1	292143	3	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		278987	-0-	278987	1120157	4217	1	274770	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E B WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		50566	-0-	50566	50566	1308	1	49258	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		112953	-0-	112953	163519	2066	1	110887	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		181564	-0-	181564	345083	2973	1	178591	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		206394	-0-	206394	551477	2991	1	203403	3	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		212581	-0-	212581	764058	3213	1	209368	3	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

02	2800	N	1316	-0-	-1484	4680	122	1	884	2	Y	279	260	1			41
							3	4	307	9							
03	3100	N	1522	-0-	-1578	3102	135	1	1077	2	Y	280	274	1			47
							2	4	308	9							
04	3000	N	1155	-0-	-1845	1257	110	1	823	2	Y	201	210	1			38
							1	4	221	9							
05	2626	N	1369	-0-	-1257	-0-	131	1	976	2	Y	236	226	1			48
							2	4	260	9							
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	134	1	1132	2	Y	201	222	1			27
							2	4	221	9							
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					27

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

02	2800	N	1090	-0-	-1710	3666	113	1	789	2	Y	168	172	1			12
							3	4	185	9							
03	3100	N	1306	-0-	-1794	1872	120	1	1000	2	Y	167	147	1			32
							2	4	184	9							
04	2913	N	1041	-0-	-1872	-0-	101	1	755	2	Y	167	173	1			26
							1	4	184	9							
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	122	1	913	2	Y	230	206	1			50
							2	4	253	9							
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	Y	168	203	1			15
							2	4	185	9							
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					15

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075

02	0		1869	-0-	1869	1869	26	1	1843	3	N	-0-					-0-
03	0		206367	-0-	206367	208236	2600	1	203767	3	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		168852	-0-	168852	377088	2129	1	166723	3	N	-0-					-0-
05	569818	X	192730	-0-	-377088	-0-	2412	1	190318	3	N	-0-					-0-
06	348720	X	92022	-0-	-256698	-0-	1168	1	90854	3	N	-0-					-0-
07	360344	X	251365	-0-	-108979	-0-	3164	1	248201	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC 100573
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27117	X	11639	-0-	-15478	-0-	96	1	11020	3	N	307	286	1			169
							185	4	338	9							
03	8277	X	8006	-0-	-271	-0-	73	1	7478	3	N	302	430	1			41
							123	4	332	9							
04	8010	X	6930	-0-	-1080	-0-	64	1	6433	3	N	205	196	1			50
							207	4	226	9							
05	10230	X	4708	-0-	-5522	-0-	84	1	4388	3	N	177	39	1			188
							41	4	195	9							
06	9900	X	8309	-0-	-1591	-0-	181	1	7759	3	N	253	297	1			144
							91	4	278	9							
07	10230	X	9496	-0-	-734	-0-	258	1	8892	3	N	213	248	1			109
							112	4	234	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21040	X	7318	-0-	-13722	-0-	61	1	6893	3	N	226	231	1			67
							115	4	249	9							
03	8835	X	2296	-0-	-6539	-0-	21	1	2126	3	N	104	31	1			140
							35	4	114	9							
04	8550	X	3254	-0-	-5296	-0-	29	1	2944	3	N	170	188	1			122
							94	4	187	9							
05	7254	X	936	-0-	-6318	-0-	12	1	603	3	N	286	340	1			68
							6	4	315	9							
06	7830	X	958	-0-	-6872	-0-	16	1	658	3	N	251	277	1			42
							8	4	276	9							
07	8091	X	2455	-0-	-5636	-0-	59	1	2007	3	N	332	200	1			174
							24	4	365	9							

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11368	X	3880	-0-	-7488	-0-	180	1	2843	3	N	737	851	1			68
							46	4	811	9							
03	12586	X	4336	-0-	-8250	-0-	273	1	3277	3	N	685	697	1			56
							32	4	754	9							
04	12180	X	4714	-0-	-7466	-0-	365	1	3618	3	N	562	557	1			61
							113	4	618	9							
05	12586	X	3989	-0-	-8597	-0-	447	1	3061	3	N	356	278	1			139
							89	4	392	9							
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	665	1	4090	3	N	331	390	1			80
							73	4	364	9							
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	861	1	3521	3	N	446	380	1			146
							400	4	491	9							

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	1525	-0-	-2619	-0-	73	1	1145	3	N	263	303	1			24
							18	4	289	9							
03	4588	X	1718	-0-	-2870	-0-	110	1	1325	3	N	245	249	1			20
							13	4	270	9							
04	2010	X	1780	-0-	-230	-0-	139	1	1378	3	N	200	198	1			22
							43	4	220	9							
05	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	195	1	1333	3	N	128	101	1			49
							39	4	141	9							
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	463	1	2848	3	N	137	153	1			33
							51	4	151	9							
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	600	1	2451	3	N	183	156	1			60
							279	4	201	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26122	X	26122	-0-		-0-	-0-	218	1	24540	3	N	867	793	1			206
								410	4	954	9							
03	30349	X	22562	-0-		-7787	-0-	213	1	21226	3	N	701	769	1			138
								352	4	771	9							
04	DLQ G-10		20687	-0-		20687	20687	194	1	19331	3	N	497	455	1			180
								615	4	547	9							
05	43368	X	22681	-0-		-20687	-0-	417	1	21330	3	N	667	729	1			118
								200	4	734	9							
06	27167	X	27167	-0-		-0-	-0-	604	1	25484	3	N	710	591	1			237
								298	4	781	9							
07	28923	X	27117	-0-		-1806	-0-	741	1	25361	3	N	644	767	1			114
								307	4	708	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19824	X	5973	-0-		-13851	-0-	52	1	5754	3	N	64	64	1			129
								97	4	70	9							
03	6293	X	5261	-0-		-1032	-0-	50	1	4950	3	N	162	242	1			49
								83	4	178	9							
04	DLQ G-10		4753	-0-		4753	4753	43	1	4257	3	N	287	206	1			130
								137	4	316	9							
05	10504	X	5751	-0-		-4753	-0-	106	1	5363	3	N	210	227	1			113
								51	4	231	9							
06	9154	X	9154	-0-		-0-	-0-	205	1	8594	3	N	231	237	1	4	6	103
								101	4	254	9							
07	10778	X	10778	-0-		-0-	-0-	292	1	9955	3	N	373	268	1			208
								121	4	410	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18956	X	9207	-0-		-9749	-0-	770	1	6628	3	Y	1380	1418	1			184
								291	4	1518	9							
03	20987	X	9490	-0-		-11497	-0-	697	1	5797	3	Y	1345	1414	1			115
								1516	4	1480	9							
04	DLQ G-10		9679	-0-		9679	9679	818	1	6606	3	Y	1429	1299	1			245
								683	4	1572	9							
05	18665	X	8986	-0-		-9679	-0-	830	1	6548	3	Y	1298	1408	1			135
								180	4	1428	9							
06	7022	X	7022	-0-		-0-	-0-	800	1	4142	3	Y	1409	1293	1			251
								530	4	1550	9							
07	18362	X	18362	-0-		-0-	-0-	1299	1	15442	3	Y	1187	1330	1			108
								315	4	1306	9							

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13020	X	6034	-0-		-6986	-0-	504	1	4341	3	Y	907	932	1			121
								191	4	998	9							
03	14353	X	6645	-0-		-7708	-0-	494	1	4105	3	Y	884	929	1			76
								1074	4	972	9							
04	DLQ G-10		6456	-0-		6456	6456	547	1	4419	3	Y	939	854	1			161
								457	4	1033	9							
05	12423	X	5967	-0-		-6456	-0-	552	1	4357	3	Y	853	925	1			89
								120	4	938	9							
06	4713	X	4713	-0-		-0-	-0-	540	1	2797	3	Y	925	849	1			165
								358	4	1018	9							
07	13959	X	13959	-0-		-0-	-0-	998	1	11861	3	Y	780	874	1			71
								242	4	858	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63112	X	54652	-0-	-8460	-0-	3076	1	48790	3	N	1826	1788	1			297
							777	4	2009	9							
03	69626	X	56947	-0-	-12679	-0-	4166	1	50264	3	N	1838	1928	1			207
							495	4	2022	9							
04	67380	X	45738	-0-	-21642	-0-	3913	1	38997	3	N	1473	1394	1			286
							1208	4	1620	9							
05	66712	X	44700	-0-	-22012	-0-	5326	1	36700	3	N	1469	1518	1			237
							1058	4	1616	9							
06	64560	X	51936	-0-	-12624	-0-	6881	1	42538	3	N	1605	1536	1			306
							751	4	1766	9							
*07	60512	X	-0-	-0-	-60512	-0-					N	-0-	11	1	295	6	-0-

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65856	X	58040	-0-	-7816	-0-	3279	1	51883	3	N	1863	1971	1			167
							829	4	2049	9							
03	71238	X	57666	-0-	-13572	-0-	4237	1	50928	3	N	1817	1894	1			90
							502	4	1999	9							
04	70470	X	57056	-0-	-13414	-0-	4943	1	49052	3	N	1390	1419	1			61
							1532	4	1529	9							
05	72819	X	49163	-0-	-23656	-0-	5870	1	40289	3	N	1666	1541	1			186
							1171	4	1833	9							
06	70470	X	56504	-0-	-13966	-0-	7537	1	46331	3	N	1645	1768	1			63
							826	4	1810	9							
*07	64263	X	-0-	-0-	-64263	-0-					N	-0-	12	1	51	6	-0-

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1419	1	12373	3	N	1923	1766	1			369
							530	4	2115	9							
03	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	1336	1	11137	3	N	1898	1746	1			521
							2876	4	2088	9							
04	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	1656	1	13401	3	N	2018	2336	1			203
							1369	4	2220	9							
05	18879	X	18238	-0-	-641	-0-	1758	1	13871	3	N	2029	2147	1			85
							377	4	2232	9							
06	17610	X	12365	-0-	-5245	-0-	1446	1	7474	3	N	2268	1925	1			428
							950	4	2495	9							
07	19282	X	15600	-0-	-3682	-0-	1011	1	12096	3	N	2045	2171	1			302
							243	4	2250	9							

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17500	X	13511	-0-	-3989	-0-	1140	1	9923	3	N	1838	1816	1			249
							426	4	2022	9							
03	17949	X	15128	-0-	-2821	-0-	1155	1	9636	3	N	1678	1616	1			311
							2491	4	1846	9							
04	16380	X	15886	-0-	-494	-0-	1372	1	11119	3	N	2053	2149	1			215
							1137	4	2258	9							
05	16926	X	15555	-0-	-1371	-0-	1426	1	11269	3	N	2321	2075	1			461
							307	4	2553	9							
06	14640	X	12158	-0-	-2482	-0-	1467	1	7599	3	N	1933	1938	1			456
							966	4	2126	9							
07	16430	X	14514	-0-	-1916	-0-	930	1	11136	3	N	2022	2010	1			468
							224	4	2224	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38976	X	27984	-0-	-10992	-0-	1547	1	24421	3	N	1143	1249	1			144
							759	4	1257	9							
03	43152	X	25767	-0-	-17385	-0-	1843	1	22082	3	N	1398	1468	1			74
							304	4	1538	9							
04	41610	X	29689	-0-	-11921	-0-	2508	1	24824	3	N	1199	1032	1			241
							1038	4	1319	9							
05	42997	X	26958	-0-	-16039	-0-	3181	1	21774	3	N	1193	1197	1			237
							691	4	1312	9							
06	41610	X	18069	-0-	-23541	-0-	2260	1	13931	3	N	1212	1342	1			107
							545	4	1333	9							
07	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-	5853	1	25699	3	N	1353	1317	1			143
							696	4	1488	9							

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66313	X	66313	-0-	-0-	-0-	3734	1	58931	3	N	1651	1541	1			360
							1832	4	1816	9							
03	73832	X	73832	-0-	-0-	-0-	5478	1	65634	3	N	1652	1699	1			313
							903	4	1817	9							
04	62670	X	60535	-0-	-2135	-0-	5218	1	51658	3	N	1362	1329	1			346
							2161	4	1498	9							
05	70680	X	59173	-0-	-11507	-0-	7155	1	48974	3	N	1355	1357	1			344
							1553	4	1491	9							
06	71460	X	40766	-0-	-30694	-0-	5289	1	32594	3	N	1462	1513	1			293
							1275	4	1608	9							
07	73842	X	42806	-0-	-31036	-0-	7471	1	32802	3	N	1495	1430	1			358
							888	4	1645	9							

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55524	X	41752	-0-	-13772	-0-	311	1	35811	3	N	3124	3149	1			174
							2194	4	3436	9							
03	61473	X	35695	-0-	-25778	-0-	304	1	31199	3	N	2811	2954	1			31
							1100	4	3092	9							
04	69510	X	69510	-0-	-0-	-0-	627	1	63778	3	N	2905	2693	1			243
							1909	4	3196	9							
05	88118	X	88118	-0-	-0-	-0-	1560	1	82028	3	N	3184	3032	1			395
							1028	4	3502	9							
06	50070	X	44644	-0-	-5426	-0-	896	1	38603	3	N	2946	3041	1			300
							1904	4	3241	9							
07	64294	X	44914	-0-	-19380	-0-	1155	1	39946	3	N	2758	2867	1			191
							779	4	3034	9							

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44367	X	44367	-0-	-0-	-0-	325	1	37415	3	N	3940	3906	1			282
							2293	4	4334	9							
03	47771	X	37547	-0-	-10224	-0-	314	1	32198	3	N	3545	3793	1			34
							1135	4	3900	9							
04	69942	X	69942	-0-	-0-	-0-	628	1	63903	3	N	3181	3016	1			199
							1912	4	3499	9							
05	82301	X	82301	-0-	-0-	-0-	1443	1	75862	3	N	3677	3504	1			372
							951	4	4045	9							
06	53176	X	53176	-0-	-0-	-0-	1061	1	45704	3	N	3778	3903	1			247
							2255	4	4156	9							
07	52389	X	52389	-0-	-0-	-0-	1338	1	46265	3	N	3531	3433	1			345
							902	4	3884	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18256	X	12347	-0-	-5909	-0-	10503	3	84	4	N	1600	1454	1			263
							1760	9									
03	18011	X	10551	-0-	-7460	-0-	8761	3	9	4	N	1619	1562	1			320
							1781	9									
04	12750	X	10562	-0-	-2188	-0-	8891	3	110	4	N	1419	1396	1			343
							1561	9									
05	13392	X	8122	-0-	-5270	-0-	6843	3	72	4	N	1097	1323	1			117
							1207	9									
06	13230	X	9501	-0-	-3729	-0-	7763	3	312	4	N	1296	1252	1			161
							1426	9									
07	13671	X	8452	-0-	-5219	-0-	7173	3	1279	9	N	1163	1226	1			98

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18228	X	10611	-0-	-7617	-0-	8843	3	70	4	N	1544	1648	1			120
							1698	9									
03	18817	X	13576	-0-	-5241	-0-	11872	3	13	4	N	1537	1215	1			442
							1691	9									
04	14370	X	10674	-0-	-3696	-0-	9086	3	112	4	N	1342	1441	1			343
							1476	9									
05	13578	X	8689	-0-	-4889	-0-	7430	3	79	4	N	1073	1346	1			70
							1180	9									
06	13140	X	11190	-0-	-1950	-0-	9394	3	379	4	N	1288	1233	1			125
							1417	9									
07	13578	X	11587	-0-	-1991	-0-	10093	3	1494	9	N	1358	1140	1			343

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		147032	-0-	147032	147032	620	1	104445	3	N	20900	20714	1			186
							18977	4	22990	9							
*11	0		136472	-0-	136472	283504	1834	1	109443	3	N	18188	18110	1	3	6	261
							5188	4	20007	9							
*12	0		102924	-0-	102924	386428	2525	1	84128	3	N	12579	12551	1			289
							2434	4	13837	9							
*01	0		79350	-0-	79350	465778	505	1	64754	3	N	9716	9564	1			441
							3403	4	10688	9							
*02	0		58883	-0-	58883	524661	436	1	50094	3	N	7144	7386	1			199
							495	4	7858	9							
*03	0		54273	-0-	54273	578934	448	1	45588	3	N	7072	7048	1			223
							458	4	7779	9							
*04	0		50601	-0-	50601	629535	419	1	42448	3	N	6488	6528	1			183
							597	4	7137	9							
*05	0		54714	-0-	54714	684249	890	1	46333	3	N	6445	6344	1			284
							401	4	7090	9							
*06	745392	X	61143	-0-	-684249	-0-	1244	1	53417	3	N	5183	5143	1			324
							781	4	5701	9							
07	59555	X	59555	-0-	-0-	-0-	1507	1	52056	3	N	4938	4666	1			596
							560	4	5432	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		71838	-0-		71838	71838	335	1	56530	3	N	4650	4364	1			286
								9858	4	5115	9							
*11	0		81637	-0-		81637	153475	1169	1	69709	3	N	5480	5417	1	2	6	347
								4731	4	6028	9							
12	0		152226	-0-		152226	305701	3948	1	131417	3	N	6351	6448	1			250
								9875	4	6986	9							
01	0		124943	-0-		124943	430644	896	1	115827	3	N	4701	4852	1			99
								3049	4	5171	9							
02	0		100888	-0-		100888	531532	820	1	94108	3	N	3992	3863	1			228
								1569	4	4391	9							
03	0		95640	-0-		95640	627172	871	1	89199	3	N	3740	3836	1			132
								1456	4	4114	9							
04	0		66031	-0-		66031	693203	599	1	60815	3	N	2428	2387	1			173
								1946	4	2671	9							
05	0		65440	-0-		65440	758643	1163	1	60909	3	N	2551	2472	1			252
								562	4	2806	9							
06	0		70538	-0-		70538	829181	1536	1	65322	3	N	2646	2496	1			402
								769	4	2911	9							
07	899084	X	69903	-0-		-829181	-0-	1881	1	64498	3	N	2469	2534	1			337
								808	4	2716	9							

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		112156	-0-		112156	112156	449	1	75656	3	N	20186	20008	1			178
								13846	4	22205	9							
*11	0		131762	-0-		131762	243918	1748	1	104460	3	N	18712	18663	1	3	6	224
								4971	4	20583	9							
*12	0		97388	-0-		97388	341306	2339	1	78034	3	N	13408	13414	1			218
								2266	4	14749	9							
*01	0		71868	-0-		71868	413174	448	1	57436	3	N	9950	9710	1			458
								3039	4	10945	9							
*02	0		53776	-0-		53776	466950	390	1	44773	3	N	7428	7565	1			321
								442	4	8171	9							
*03	0		51149	-0-		51149	518099	416	1	42326	3	N	7255	7232	1			344
								426	4	7981	9							
04	0		52564	-0-		52564	570663	432	1	43742	3	N	7068	7208	1			204
								615	4	7775	9							
*05	0		57754	-0-		57754	628417	939	1	48945	3	N	6770	6634	1			340
								423	4	7447	9							
*06	691446	X	63029	-0-		-628417	-0-	1284	1	55093	3	N	5315	5331	1			324
								805	4	5847	9							
07	111104	X	61819	-0-		-49285	-0-	1568	1	54128	3	N	5036	4841	1			519
								583	4	5540	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		66588	-0-	66588	66588	311	1	52458	3	N	4246	3919	1			327
							9148	4	4671	9							
*11	0		204147	-0-	204147	270735	3017	1	179878	3	N	8223	8158	1	5	6	387
							12207	4	9045	9							
12	0		159372	-0-	159372	430107	4087	1	136061	3	N	8181	8390	1			178
							10225	4	8999	9							
01	0		134200	-0-	134200	564307	949	1	122759	3	N	6600	6376	1			402
							3232	4	7260	9							
02	0		110013	-0-	110013	674320	886	1	101757	3	N	5157	5423	1			136
							1697	4	5673	9							
03	0		112382	-0-	112382	786702	1018	1	104206	3	N	4961	4845	1			252
							1701	4	5457	9							
04	0		79663	-0-	79663	866365	716	1	72717	3	N	3548	3692	1			108
							2327	4	3903	9							
05	0		81331	-0-	81331	947696	1434	1	75092	3	N	3738	3423	1			423
							693	4	4112	9							
06	0		89820	-0-	89820	1037516	1945	1	82724	3	N	3797	3744	1			476
							974	4	4177	9							
*07	1126798	X	89282	-0-	-1037516	-0-	2390	1	81938	3	N	3571	3587	1			460
							1026	4	3928	9							

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

02	188356	X	96455	-0-	-91901	-0-	16	1	96439	2	N	-0-					-0-
03	178312	X	95169	-0-	-83143	-0-	28	1	95141	2	N	-0-					-0-
04	148440	X	87260	-0-	-61180	-0-	29	1	87231	2	N	-0-					-0-
05	139624	X	81913	-0-	-57711	-0-	32	1	81881	2	N	-0-					-0-
06	120450	X	70894	-0-	-49556	-0-	29	1	70865	2	N	-0-					-0-
07	106795	X	67468	-0-	-39327	-0-	57	1	67411	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

02	556090	X	72053	-0-	-484037	-0-	12	1	72041	2	N	-0-					-0-
03	151187	X	69822	-0-	-81365	-0-	21	1	69801	2	N	-0-					-0-
04	125460	X	63382	-0-	-62078	-0-	21	1	63361	2	N	-0-					-0-
05	110639	X	56252	-0-	-54387	-0-	21	1	56231	2	N	-0-					-0-
06	93660	X	35820	-0-	-57840	-0-	13	1	35807	2	N	-0-					-0-
07	79763	X	40944	-0-	-38819	-0-	32	1	40912	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC 101155

MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
03	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
05	13640	X	5390	-0-	-8250	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
07	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	2			N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
03	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	4824	-0-	-1066	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
07	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88592	X	23603	-0-	-64989	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
03	88102	X	48155	-0-	-39947	-0-	48155	2			N	-0-					-0-
04	88410	X	62416	-0-	-25994	-0-	62416	2			N	-0-					-0-
05	91357	X	63758	-0-	-27599	-0-	103	1	63655	2	N	-0-					-0-
06	88410	X	61265	-0-	-27145	-0-	2	1	61263	2	N	-0-					-0-
07	64979	X	64979	-0-	-0-	-0-	64979	2			N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
03	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	33113	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	31186	X	31186	-0-	-0-	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
05	31000	X	20509	-0-	-10491	-0-	33	1	20476	2	N	-0-					-0-
06	30780	X	7207	-0-	-23573	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	24907	-0-	-6899	-0-	24907	2			N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41314	X	41314	-0-	-0-	-0-	41314	2			N	-0-					-0-
03	42505	X	42505	-0-	-0-	-0-	42492	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	36613	X	36613	-0-	-0-	-0-	36613	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	23625	-0-	-22131	-0-	38	1	23587	2	N	-0-					-0-
06	44280	X	9293	-0-	-34987	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
07	45756	X	36988	-0-	-8768	-0-	36988	2			N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128352	X	-0-	-0-	-128352	-0-					N	-0-					-0-
03	121675	X	120739	-0-	-936	-0-	120677	2	62	9	N	56	56	8			-0-
04	98032	X	98032	-0-	-0-	-0-	98028	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	99355	X	55983	-0-	-43372	-0-	90	1	55893	2	N	-0-					-0-
06	116790	X	77088	-0-	-39702	-0-	3	1	77085	2	N	-0-					-0-
07	120745	X	66060	-0-	-54685	-0-	66060	2			N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144620	X	102719	-0-	-41901	-0-	102719	2			N	-0-					-0-
03	161653	X	161653	-0-	-0-	-0-	161636	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	128639	X	128639	-0-	-0-	-0-	128635	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	113739	X	24266	-0-	-89473	-0-	39	1	24227	2	N	-0-					-0-
06	156420	X	9819	-0-	-146601	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
07	161665	X	77198	-0-	-84467	-0-	77198	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14448	X	-0-	-0-	-14448	-0-					N	-0-					-0-
03	202054	X	202054	-0-	-0-	-0-	202037	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	167369	X	167369	-0-	-0-	-0-	167360	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	121375	X	121375	-0-	-0-	-0-	196	1	121179	2	N	-0-					-0-
06	86564	X	86564	-0-	-0-	-0-	3	1	86561	2	N	-0-					-0-
07	104329	X	104329	-0-	-0-	-0-	104329	2			N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

02	324000	X	213782	-0-	-110218	-0-	213782	2			N	-0-					-0-
03	372000	X	302853	-0-	-69147	-0-	302799	2	54	9	N	49	49	8			-0-
04	360000	X	263609	-0-	-96391	-0-	263583	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	372000	X	63601	-0-	-308399	-0-	103	1	63498	2	N	-0-					-0-
06	360000	X	134193	-0-	-225807	-0-	5	1	134188	2	N	-0-					-0-
07	302839	X	199007	-0-	-103832	-0-	199007	2			N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

03	0		303018	-0-	303018	303018	303012	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	DELQ PR		337809	-0-	337809	640827	337809	2			N	-0-					-0-
05	972998	X	332171	-0-	-640827	-0-	537	1	331634	2	N	-0-					-0-
06	425190	X	284671	-0-	-140519	-0-	10	1	284661	2	N	-0-					-0-
07	439363	X	250507	-0-	-188856	-0-	250507	2			N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		271548	-0-	271548	272369	271548	2			N	-0-					-0-

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

02	1117	N	867	-0-	-250	-0-	867	3			N	-0-					53
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					53
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					53
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					53
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					53
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					53

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

02	31338	X	5694	-0-	-25644	-0-	227	1	5465	2	N	-0-					-0-
							2	4									
03	6572	X	6262	-0-	-310	-0-	250	1	6010	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	6330	X	5952	-0-	-378	-0-	222	1	5728	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	6448	X	6139	-0-	-309	-0-	247	1	5890	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	6090	X	5837	-0-	-253	-0-	237	1	5598	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	6293	X	5962	-0-	-331	-0-	248	1	5712	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30550	X	5539	-0-		-25011	-0-	221	1 3 4	5315	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6140	-0-		-91	-0-	246	1 3 4	5891	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5897	-0-		-133	-0-	220	1 3 4	5674	2	N	-0-					-0-
05	6185	X	6185	-0-		-0-	-0-	249	1 3 4	5933	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5805	-0-		-135	-0-	235	1 3 4	5567	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5986	-0-		-152	-0-	248	1 3 4	5735	3	N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-		-2800	1801					N	-0-					-0-
03	3023	N	1222	-0-		-1801	-0-	1221	2	1	4	N	-0-					-0-
04	1290	N	1045	-0-		-245	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	308	1 1 4	1446	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1059	-0-		-111	-0-	96	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	787	-0-		-298	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17988	X	3825	-0-		-14163	-0-	3823	2	2	4	N	-0-					-0-
03	4154	X	3138	-0-		-1016	-0-	3136	2	2	4	N	-0-					-0-
04	4020	X	3382	-0-		-638	-0-	3380	2	2	4	N	-0-					-0-
05	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	4280	2	2	4	N	-0-					-0-
06	4110	X	3234	-0-		-876	-0-	3232	2	2	4	N	-0-					-0-
07	4247	X	3990	-0-		-257	-0-	3988	3	2	4	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18772	X	269	-0-		-18503	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-		-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	-0-	-0-		-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-		-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-		-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26201	X	4236	-0-		-21965	-0-	870	1 3 4	3363	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4710	-0-		-1707	-0-	953	1 3 4	3754	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3723	-0-		-1617	-0-	773	1 3 4	2947	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4997	-0-		-180	-0-	562	1 3 4	4432	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4645	-0-		-365	-0-	934	1 3 4	3708	2	N	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-		-0-	-0-	996	1 4 4	3841	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30846	X	5006	-0-	-25840	-0-	5003	2	3	4	N	-0-					-0-
03	7502	X	5328	-0-	-2174	-0-	5324	2	4	4	N	-0-					-0-
04	6390	X	5022	-0-	-1368	-0-	5018	2	4	4	N	-0-					-0-
05	6107	X	5604	-0-	-503	-0-	5601	2	3	4	N	-0-					-0-
06	5670	X	1234	-0-	-4436	-0-	1233	2	1	4	N	-0-					-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5994	3	2	4	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

02	10855	X	2078	-0-	-8777	-0-	418	1	1658	2	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	473	1	1880	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	2370	X	2072	-0-	-298	-0-	435	1	1635	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	220	1	1662	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	398	1	1573	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	2356	X	2069	-0-	-287	-0-	430	1	1637	3	N	-0-					-0-
							2	4									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

02	83615	X	13276	-0-	-70339	-0-	13273	2	3	4	N	-0-					-0-
03	18786	X	14151	-0-	-4635	-0-	14149	2	2	4	N	-0-					-0-
04	18180	X	13411	-0-	-4769	-0-	13410	2	1	4	N	-0-					-0-
05	18786	X	14288	-0-	-4498	-0-	14286	2	2	4	N	-0-					-0-
06	17130	X	13842	-0-	-3288	-0-	13841	2	1	4	N	-0-					-0-
07	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18147	3	2	4	N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

02	50207	X	9309	-0-	-40898	-0-	9307	2	2	4	N	-0-					-0-
03	10943	X	9755	-0-	-1188	-0-	9753	2	2	4	N	-0-					-0-
04	10590	X	9831	-0-	-759	-0-	9830	2	1	4	N	-0-					-0-
05	10292	X	9341	-0-	-951	-0-	9340	2	1	4	N	-0-					-0-
06	9960	X	8263	-0-	-1697	-0-	8262	2	1	4	N	-0-					-0-
07	10292	X	9039	-0-	-1253	-0-	9038	3	1	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

02	44007	X	21310	-0-	-22697	-0-	21308	2	2	4	N	-0-					-0-
03	31012	X	31012	-0-	-0-	-0-	31009	2	3	4	N	-0-					-0-
04	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	24772	2	3	4	N	-0-					-0-
05	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	24593	2	3	4	N	-0-					-0-
06	30000	X	20894	-0-	-9106	-0-	20891	2	3	4	N	-0-					-0-
07	31000	X	15377	-0-	-15623	-0-	15374	3	3	4	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

02	109072	X	12144	-0-	-96928	-0-	12141	2	3	4	N	-0-					-0-
03	13663	X	2742	-0-	-10921	-0-	2741	2	1	4	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26544	X	26544	-0-	-0-	-0-	26540	2	4	4	N	-0-					-0-
06	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	26655	2	5	4	N	-0-					-0-
07	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24042	3	5	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	190200	X	35370	-0-	-154830	-0-	126	1	35240	2	N	-0-			-0-
							4	4							
03	39525	X	37917	-0-	-1608	-0-	140	1	37773	2	N	-0-			-0-
							4	4							
04	39450	X	33670	-0-	-5780	-0-	41	1	33625	2	N	-0-			-0-
							4	4							
05	40765	X	37474	-0-	-3291	-0-	37470	2	4	4	N	-0-			-0-
06	39450	X	38660	-0-	-790	-0-	38656	2	4	4	N	-0-			-0-
07	39153	X	38364	-0-	-789	-0-	38360	3	4	4	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

02	85532	X	15560	-0-	-69972	-0-	15558	2	2	4	N	-0-			-0-
03	18879	X	16780	-0-	-2099	-0-	16778	2	2	4	N	-0-			-0-
04	18270	X	16139	-0-	-2131	-0-	16137	2	2	4	N	-0-			-0-
05	18879	X	13524	-0-	-5355	-0-	13522	2	2	4	N	-0-			-0-
06	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17400	2	2	4	N	-0-			-0-
07	17236	X	15868	-0-	-1368	-0-	15866	3	2	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

02	116487	X	36786	-0-	-79701	-0-	36783	2	3	4	N	-0-			-0-
03	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	35205	2	3	4	N	-0-			-0-
04	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	34509	2	2	4	N	-0-			-0-
05	40734	X	32713	-0-	-8021	-0-	32711	2	2	4	N	-0-			-0-
06	39420	X	27558	-0-	-11862	-0-	27556	2	2	4	N	-0-			-0-
07	40734	X	24939	-0-	-15795	-0-	24937	3	2	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

02	107977	X	34031	-0-	-73946	-0-	34029	2	2	4	N	-0-			-0-
03	36336	X	36336	-0-	-0-	-0-	36333	2	3	4	N	-0-			-0-
04	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	32001	2	3	4	N	-0-			-0-
05	35991	X	29570	-0-	-6421	-0-	29567	2	3	4	N	-0-			-0-
06	34830	X	25199	-0-	-9631	-0-	25194	2	5	4	N	-0-			-0-
07	35991	X	20412	-0-	-15579	-0-	20407	3	5	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

02	53735	X	21770	-0-	-31965	-0-	21769	2	1	4	N	-0-			-0-
03	37021	X	37021	-0-	-0-	-0-	37018	2	3	4	N	-0-			-0-
04	33681	X	33681	-0-	-0-	-0-	33678	2	3	4	N	-0-			-0-
05	31783	X	31783	-0-	-0-	-0-	31780	2	3	4	N	-0-			-0-
06	30150	X	25985	-0-	-4165	-0-	25982	2	3	4	N	-0-			-0-
07	31155	X	24871	-0-	-6284	-0-	24868	3	3	4	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

02	59672	X	16955	-0-	-42717	-0-	16954	2	1	4	N	-0-			-0-
03	20646	X	15160	-0-	-5486	-0-	15159	2	1	4	N	-0-			-0-
04	19980	X	13781	-0-	-6199	-0-	13780	2	1	4	N	-0-			-0-
05	20646	X	11456	-0-	-9190	-0-	11455	2	1	4	N	-0-			-0-
06	18180	X	12541	-0-	-5639	-0-	12540	2	1	4	N	-0-			-0-
07	18786	X	9923	-0-	-8863	-0-	9922	3	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	63094	X	13736	-0-	-49358	-0-	13735	2	1	4	N	-0-			-0-
03	20739	X	14393	-0-	-6346	-0-	14392	2	1	4	N	-0-			-0-
04	20070	X	13320	-0-	-6750	-0-	13319	2	1	4	N	-0-			-0-
05	20739	X	13492	-0-	-7247	-0-	13491	2	1	4	N	-0-			-0-
06	16440	X	12527	-0-	-3913	-0-	12526	2	1	4	N	-0-			-0-
07	15221	X	12378	-0-	-2843	-0-	12377	3	1	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

02	134051	X	22418	-0-	-111633	-0-	112	1	22302	2	N	-0-			-0-
							4	4							
03	15704	X	10259	-0-	-5445	-0-	20	1	10237	2	N	-0-			-0-
							2	4							
04	23521	X	23521	-0-	-0-	-0-	23516	2	5	4	N	-0-			-0-
05	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	26137	2	5	4	N	-0-			-0-
06	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	22057	2	4	4	N	-0-			-0-
07	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	23588	3	5	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

02	87142	X	15749	-0-	-71393	-0-	112	1	15634	2	N	-0-			-0-
							3	4							
03	10712	X	9182	-0-	-1530	-0-	20	1	9160	2	N	-0-			-0-
							2	4							
04	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14959	2	4	4	N	-0-			-0-
05	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	13867	2	4	4	N	-0-			-0-
06	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12937	2	3	4	N	-0-			-0-
07	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13763	3	4	4	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

02	106797	X	22611	-0-	-84186	-0-	1237	1	21368	2	N	-0-			-0-
							6	4							
03	23963	X	7151	-0-	-16812	-0-	417	1	6732	2	N	-0-			-0-
							2	4							
04	30210	X	3927	-0-	-26283	-0-	3922	2	5	4	N	-0-			-0-
05	31217	X	27208	-0-	-4009	-0-	27207	2	1	4	N	-0-			-0-
06	30210	X	25285	-0-	-4925	-0-	498	1	24787	2	N	-0-			-0-
07	25048	X	23089	-0-	-1959	-0-	1688	1	21401	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112689	X	22293	-0-	-90396	-0-	1457	1 1 4	20835	2	N	-0-					-0-
03	26009	X	24229	-0-	-1780	-0-	1743	1 1 4	22485	2	N	-0-					-0-
04	25170	X	22559	-0-	-2611	-0-	1485	1 1 4	21073	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	22941	-0-	-3068	-0-	1258	1 1 4	21682	2	N	-0-					-0-
06	24960	X	22074	-0-	-2886	-0-	1485	1 1 4	20588	2	N	-0-					-0-
07	24676	X	20988	-0-	-3688	-0-	1550	1 1 4	19437	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

02	152035	X	35046	-0-	-116989	-0-	1792	1 2 4	33252	2	N	-0-					-0-
03	44640	X	37010	-0-	-7630	-0-	1742	1 2 4	35266	2	N	-0-					-0-
04	43200	X	34032	-0-	-9168	-0-	34030	2	2	4	N	-0-					-0-
05	44640	X	33834	-0-	-10806	-0-	1387	1 2 4	32445	2	N	-0-					-0-
06	37560	X	27030	-0-	-10530	-0-	1589	1 2 4	25439	2	N	-0-					-0-
07	38812	X	33768	-0-	-5044	-0-	621	1 2 4	33145	3	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

02	67446	X	15241	-0-	-52205	-0-	15240	2	1	4	N	-0-					-0-
03	24552	X	16264	-0-	-8288	-0-	16262	2	2	4	N	-0-					-0-
04	23760	X	13836	-0-	-9924	-0-	13834	2	2	4	N	-0-					-0-
05	24552	X	14652	-0-	-9900	-0-	14650	2	2	4	N	-0-					-0-
06	16980	X	13036	-0-	-3944	-0-	13034	2	2	4	N	-0-					-0-
07	16864	X	13066	-0-	-3798	-0-	13064	3	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	73167	X	17483	-0-	-55684	-0-	17481	2	2	4	N	-0-			-0-
03	22909	X	16054	-0-	-6855	-0-	16052	2	2	4	N	-0-			-0-
04	22170	X	12115	-0-	-10055	-0-	12113	2	2	4	N	-0-			-0-
05	22909	X	11161	-0-	-11748	-0-	11159	2	2	4	N	-0-			-0-
06	18930	X	11976	-0-	-6954	-0-	11974	2	2	4	N	-0-			-0-
07	19344	X	13855	-0-	-5489	-0-	13853	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

02	136278	X	25954	-0-	-110324	-0-	25951	2	3	4	N	-0-			-0-
03	30845	X	29322	-0-	-1523	-0-	29318	2	4	4	N	-0-			-0-
04	29850	X	27223	-0-	-2627	-0-	27220	2	3	4	N	-0-			-0-
05	30845	X	27915	-0-	-2930	-0-	27911	2	4	4	N	-0-			-0-
06	28680	X	25648	-0-	-3032	-0-	25645	2	3	4	N	-0-			-0-
07	29326	X	25800	-0-	-3526	-0-	25796	3	4	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

02	91677	X	17375	-0-	-74302	-0-	17372	2	3	4	N	-0-			-0-
03	22041	X	19031	-0-	-3010	-0-	19028	2	3	4	N	-0-			-0-
04	21330	X	17287	-0-	-4043	-0-	17284	2	3	4	N	-0-			-0-
05	22041	X	16825	-0-	-5216	-0-	16822	2	3	4	N	-0-			-0-
06	18630	X	17043	-0-	-1587	-0-	17040	2	3	4	N	-0-			-0-
07	19251	X	16881	-0-	-2370	-0-	16878	3	3	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

02	100260	X	18937	-0-	-81323	-0-	18935	2	2	4	N	-0-			-0-
03	23343	X	19503	-0-	-3840	-0-	19500	2	3	4	N	-0-			-0-
04	22590	X	18653	-0-	-3937	-0-	18650	2	3	4	N	-0-			-0-
05	23343	X	17510	-0-	-5833	-0-	17507	2	3	4	N	-0-			-0-
06	20280	X	18857	-0-	-1423	-0-	18854	2	3	4	N	-0-			-0-
07	20956	X	17955	-0-	-3001	-0-	17952	3	3	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

02	81011	X	17181	-0-	-63830	-0-	17179	2	2	4	N	-0-			-0-
03	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19199	2	3	4	N	-0-			-0-
04	20700	X	18032	-0-	-2668	-0-	18029	2	3	4	N	-0-			-0-
05	21390	X	17881	-0-	-3509	-0-	17878	2	3	4	N	-0-			-0-
06	20700	X	17159	-0-	-3541	-0-	17156	2	3	4	N	-0-			-0-
07	19189	X	15751	-0-	-3438	-0-	15749	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

02	249417	X	42838	-0-	-206579	-0-	42836	2	2	4	N	-0-			-0-
03	62434	X	47717	-0-	-14717	-0-	47715	2	2	4	N	-0-			-0-
04	53010	X	44700	-0-	-8310	-0-	44698	2	2	4	N	-0-			-0-
05	50437	X	22890	-0-	-27547	-0-	22889	2	1	4	N	-0-			-0-
06	48810	X	-0-	-0-	-48810	-0-					N	-0-			-0-
07	53139	X	53139	-0-	-0-	-0-	53137	3	2	4	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

02	9142	X	-0-	-0-	-9142	-0-					Y	-0-			-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		7705	-0-	7705	7705	7704	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	T. A.		19773	-0-	19773	27478	19770	2	3	4	Y	-0-			-0-
07	T. A.		28866	-0-	28866	56344	28863	3	3	4	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	73876	X	13897	-0-	-59979	-0-	13895	2	2	4	N	-0-			-0-
03	20770	X	15184	-0-	-5586	-0-	15182	2	2	4	N	-0-			-0-
04	19530	X	15202	-0-	-4328	-0-	15200	2	2	4	N	-0-			-0-
05	20181	X	12362	-0-	-7819	-0-	12360	2	2	4	N	-0-			-0-
06	19530	X	17568	-0-	-1962	-0-	17567	2	1	4	N	-0-			-0-
07	15717	X	13621	-0-	-2096	-0-	13619	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	85738	X	19574	-0-	-66164	-0-	19572	2	2	4	N	-0-			-0-
03	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	21132	2	2	4	N	-0-			-0-
04	20670	X	19905	-0-	-765	-0-	19903	2	2	4	N	-0-			-0-
05	21669	X	19748	-0-	-1921	-0-	19746	2	2	4	N	-0-			-0-
06	20970	X	18548	-0-	-2422	-0-	18546	2	2	4	N	-0-			-0-
07	21669	X	18382	-0-	-3287	-0-	18380	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76273	X	13649	-0-	-62624	-0-	13648	2	1	4	N	-0-			-0-
03	16461	X	12899	-0-	-3562	-0-	12898	2	1	4	N	-0-			-0-
04	15210	X	12859	-0-	-2351	-0-	12858	2	1	4	N	-0-			-0-
05	15624	X	13143	-0-	-2481	-0-	13142	2	1	4	N	-0-			-0-
06	14850	X	9992	-0-	-4858	-0-	9991	2	1	4	N	-0-			-0-
07	15097	X	13039	-0-	-2058	-0-	13038	3	1	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	79821	X	15789	-0-	-64032	-0-	112	1	15675	2	N	-0-			-0-
							2	4							
03	20801	X	18766	-0-	-2035	-0-	124	1	18639	2	N	-0-			-0-
							3	4							
04	22170	X	17917	-0-	-4253	-0-	120	1	17794	2	N	-0-			-0-
							3	4							
05	22909	X	15096	-0-	-7813	-0-	56	1	15038	2	N	-0-			-0-
							2	4							
06	22170	X	15730	-0-	-6440	-0-	15728	2	2	4	N	-0-			-0-
07	18755	X	15661	-0-	-3094	-0-	15660	3	1	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	126883	X	27596	-0-	-99287	-0-	112	1	27481	2	N	-0-			-0-
							3	4							
03	30783	X	28679	-0-	-2104	-0-	124	1	28551	2	N	-0-			-0-
							4	4							
04	34140	X	26694	-0-	-7446	-0-	120	1	26571	2	N	-0-			-0-
							3	4							
05	35278	X	24631	-0-	-10647	-0-	56	1	24571	2	N	-0-			-0-
							4	4							
06	34140	X	21642	-0-	-12498	-0-	21639	2	3	4	N	-0-			-0-
07	30566	X	24866	-0-	-5700	-0-	24862	3	4	4	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	105780	X	20868	-0-	-84912	-0-	20867	2	1	4	N	-0-			-0-
03	23374	X	22183	-0-	-1191	-0-	22181	2	2	4	N	-0-			-0-
04	22620	X	18515	-0-	-4105	-0-	18514	2	1	4	N	-0-			-0-
05	23374	X	18826	-0-	-4548	-0-	18825	2	1	4	N	-0-			-0-
06	22350	X	22238	-0-	-112	-0-	22236	2	2	4	N	-0-			-0-
07	23095	X	20771	-0-	-2324	-0-	20769	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16382	X	-0-	-0-	-16382	-0-					Y	-0-					-0-
03	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		25948	-0-	25948	25948	25945	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	T. A.		23273	-0-	23273	49221	23269	2	4	4	Y	-0-					-0-
07	T. A.		19707	-0-	19707	68928	19703	3	4	4	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

02	115866	X	21450	-0-	-94416	-0-	21448	2	2	4	N	-0-					-0-
03	25172	X	23225	-0-	-1947	-0-	23223	2	2	4	N	-0-					-0-
04	24360	X	21935	-0-	-2425	-0-	21933	2	2	4	N	-0-					-0-
05	25172	X	18701	-0-	-6471	-0-	18699	2	2	4	N	-0-					-0-
06	23100	X	1696	-0-	-21404	-0-	1695	2	1	4	N	-0-					-0-
07	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	27245	3	2	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

02	92760	X	17574	-0-	-75186	-0-	17572	2	2	4	N	-0-					-0-
03	20863	X	20597	-0-	-266	-0-	20595	2	2	4	N	-0-					-0-
04	20190	X	15726	-0-	-4464	-0-	15724	2	2	4	N	-0-					-0-
05	20863	X	5760	-0-	-15103	-0-	5758	2	2	4	N	-0-					-0-
06	25848	X	25848	-0-	-0-	-0-	25846	2	2	4	N	-0-					-0-
07	20584	X	15146	-0-	-5438	-0-	15144	3	2	4	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

02	118117	X	19165	-0-	-98952	-0-	1061	1	18104	2	N	-0-					-0-
03	26257	X	21095	-0-	-5162	-0-	796	1	20299	2	N	-0-					-0-
04	24570	X	21094	-0-	-3476	-0-	907	1	20187	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	18365	-0-	-6342	-0-	881	1	17484	2	N	-0-					-0-
06	22680	X	17559	-0-	-5121	-0-	739	1	16820	2	N	-0-					-0-
07	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	939	1	16023	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

02	142667	X	11138	-0-	-131529	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
03	53085	X	53085	-0-	-0-	-0-	53084	2	1	4	N	-0-					-0-
04	45240	X	43607	-0-	-1633	-0-	43606	2	1	4	N	-0-					-0-
05	40464	X	40464	-0-	-0-	-0-	40463	2	1	4	N	-0-					-0-
06	51360	X	37102	-0-	-14258	-0-	37101	2	1	4	N	-0-					-0-
07	53072	X	40048	-0-	-13024	-0-	1131	1	38916	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

02	183417	X	26054	-0-	-157363	-0-	185	1	25868	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	42625	X	35189	-0-	-7436	-0-	347	1	34841	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	38700	X	30597	-0-	-8103	-0-	374	1	30222	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	38347	X	19370	-0-	-18977	-0-	83	1	19287	2	N	-0-					-0-
06	37110	X	32514	-0-	-4596	-0-	411	1	32102	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	35185	X	31842	-0-	-3343	-0-	421	1	31420	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187518	X	27051	-0-	-160467	-0-	192	1 4	26858	2	N	-0-					-0-
03	42842	X	36528	-0-	-6314	-0-	360	1 4	36167	2	N	-0-					-0-
04	39630	X	33234	-0-	-6396	-0-	406	1 4	32827	2	N	-0-					-0-
05	39246	X	21268	-0-	-17978	-0-	91	1	21177	2	N	-0-					-0-
06	37980	X	34267	-0-	-3713	-0-	433	1 4	33833	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	28061	-0-	-8457	-0-	371	1 4	27689	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222706	X	32351	-0-	-190355	-0-	230	1 4	32120	2	N	-0-					-0-
03	50685	X	46272	-0-	-4413	-0-	456	1 4	45815	2	N	-0-					-0-
04	46770	X	41763	-0-	-5007	-0-	510	1 4	41252	2	N	-0-					-0-
05	46500	X	20833	-0-	-25667	-0-	89	1	20744	2	N	-0-					-0-
06	44910	X	33023	-0-	-11887	-0-	417	1 4	32605	2	N	-0-					-0-
07	46283	X	37109	-0-	-9174	-0-	491	1 4	36617	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266810	X	47821	-0-	-218989	-0-	1164	1 4	46656	2	N	-0-					-0-
03	57815	X	51907	-0-	-5908	-0-	1291	1 4	50615	2	N	-0-					-0-
04	54420	X	49678	-0-	-4742	-0-	1254	1 4	48423	2	N	-0-					-0-
05	56234	X	49381	-0-	-6853	-0-	1292	1 4	48088	2	N	-0-					-0-
06	51930	X	47024	-0-	-4906	-0-	1282	1 4	45741	2	N	-0-					-0-
07	52948	X	47235	-0-	-5713	-0-	1340	1 4	45894	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267758	X	47723	-0-	-220035	-0-	1161	1 4	46561	2	N	-0-					-0-
03	57722	X	51482	-0-	-6240	-0-	1281	1 4	50200	2	N	-0-					-0-
04	54630	X	49271	-0-	-5359	-0-	1244	1 4	48026	2	N	-0-					-0-
05	56451	X	49435	-0-	-7016	-0-	1294	1 4	48140	2	N	-0-					-0-
06	52290	X	47668	-0-	-4622	-0-	1299	1 4	46368	2	N	-0-					-0-
07	52824	X	46088	-0-	-6736	-0-	1308	1 4	44779	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257242	X	46180	-0-	-211062	-0-	1124	1 1 4	45055	2	N	-0-					-0-
03	55614	X	50058	-0-	-5556	-0-	1245	1 1 4	48812	2	N	-0-					-0-
04	52770	X	47803	-0-	-4967	-0-	1207	1 1 4	46595	2	N	-0-					-0-
05	54529	X	47353	-0-	-7176	-0-	1239	1 1 4	46113	2	N	-0-					-0-
06	50220	X	45798	-0-	-4422	-0-	1248	1 1 4	44549	2	N	-0-					-0-
07	51119	X	44781	-0-	-6338	-0-	1271	1 1 4	43509	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100682	X	46814	-0-	-53868	-0-	1274	1 2 4	45538	2	N	-0-					-0-
03	60915	X	51836	-0-	-9079	-0-	1325	1 2 4	50509	2	N	-0-					-0-
04	54120	X	43860	-0-	-10260	-0-	1090	1 1 4	42769	2	N	-0-					-0-
05	54622	X	49018	-0-	-5604	-0-	1483	1 1 4	47534	2	N	-0-					-0-
06	52140	X	44889	-0-	-7251	-0-	1410	1 1 4	43478	2	N	-0-					-0-
07	51832	X	44758	-0-	-7074	-0-	1429	1 1 4	43328	3	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242981	X	35002	-0-	-207979	-0-	238	1 1 4	34763	2	N	-0-					-0-
03	55149	X	47416	-0-	-7733	-0-	469	1 1 4	46946	2	N	-0-					-0-
04	51810	X	44285	-0-	-7525	-0-	541	1 1 4	43743	2	N	-0-					-0-
05	50809	X	18611	-0-	-32198	-0-	92	1	18519	2	N	-0-					-0-
06	51486	X	51486	-0-	-0-	-0-	645	1 1 4	50840	2	N	-0-					-0-
07	47430	X	46075	-0-	-1355	-0-	604	1 1 4	45470	3	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86412	X	40004	-0-	-46408	-0-	1433	1 1 4	38570	2	N	-0-					-0-
03	49724	X	45787	-0-	-3937	-0-	1775	1 1 4	44011	2	N	-0-					-0-
04	47760	X	40659	-0-	-7101	-0-	1599	1 1 4	39059	2	N	-0-					-0-
05	49352	X	42421	-0-	-6931	-0-	1569	1 1 4	40851	2	N	-0-					-0-
06	44910	X	40137	-0-	-4773	-0-	1504	1 1 4	38632	2	N	-0-					-0-
07	45787	X	41157	-0-	-4630	-0-	1723	1 1 4	39433	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	88903	X	41285	-0-	-47618	-0-	1479	1 4	39805	2	N	-0-			-0-
03	51119	X	46333	-0-	-4786	-0-	1796	1 4	44536	2	N	-0-			-0-
04	48840	X	41453	-0-	-7387	-0-	1630	1 4	39822	2	N	-0-			-0-
05	50468	X	42525	-0-	-7943	-0-	1572	1 4	40952	2	N	-0-			-0-
06	46080	X	37964	-0-	-8116	-0-	1422	1 4	36541	2	N	-0-			-0-
07	46345	X	41413	-0-	-4932	-0-	1734	1 4	39678	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

02	1125441	X	56203	-0-	-1069238	-0-	1	1	56202	2	N	-0-			-0-
03	334242	X	135852	-0-	-198390	-0-	37	1	135815	2	N	-0-			-0-
04	276330	X	145022	-0-	-131308	-0-	50	1	144972	2	N	-0-			-0-
05	247225	X	140757	-0-	-106468	-0-	115	1	140642	2	N	-0-			-0-
06	204600	X	136592	-0-	-68008	-0-	55	1	136537	2	N	-0-			-0-
07	149854	X	135380	-0-	-14474	-0-	91	1	135289	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

02	603911	X	89726	-0-	-514185	-0-	2	1	89724	2	N	-0-			-0-
03	165726	X	107824	-0-	-57902	-0-	29	1	107795	2	N	-0-			-0-
04	118920	X	95399	-0-	-23521	-0-	33	1	95366	2	N	-0-			-0-
05	122884	X	106487	-0-	-16397	-0-	87	1	106400	2	N	-0-			-0-
06	109890	X	96684	-0-	-13206	-0-	39	1	96645	2	N	-0-			-0-
07	107818	X	88275	-0-	-19543	-0-	60	1	88215	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

02	329778	X	-0-	-0-	-329778	-0-					N	-0-			-0-
03	163463	X	4245	-0-	-159218	-0-	2	1	4243	2	N	-0-			-0-
04	139890	X	13448	-0-	-126442	-0-	18	1	13430	2	N	-0-			-0-
05	26443	X	11870	-0-	-14573	-0-	11870	2			N	-0-			-0-
06	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-			-0-
07	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	953901	X	164513	-0-	-789388	-0-	5270	1	159243	2	N	-0-			-0-
03	262508	X	166755	-0-	-95753	-0-	12160	1	154595	2	N	-0-			-0-
04	190950	X	153000	-0-	-37950	-0-	153000	2			N	-0-			-0-
05	197315	X	153777	-0-	-43538	-0-	62	1	153715	2	N	-0-			-0-
06	176250	X	131330	-0-	-44920	-0-	77	1	131253	2	N	-0-			-0-
07	182125	X	147571	-0-	-34554	-0-	90	1	147481	3	N	-0-			-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	731548	X	130248	-0-	-601300	-0-	4172	1	126076	2	N	-0-			-0-
03	194091	X	129109	-0-	-64982	-0-	9415	1	119694	2	N	-0-			-0-
04	170400	X	116502	-0-	-53898	-0-	116502	2			N	-0-			-0-
05	176080	X	123108	-0-	-52972	-0-	50	1	123058	2	N	-0-			-0-
06	139560	X	107118	-0-	-32442	-0-	63	1	107055	2	N	-0-			-0-
07	144212	X	117250	-0-	-26962	-0-	71	1	117179	3	N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 11996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		58472	-0-	58472	58472	70	1	58402	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		266946	-0-	266946	325418	104	1	266842	2	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		223314	-0-	223314	548732	123	1	223191	3	N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 12117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		30300	-0-	30300	30300	36	1	30264	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		326966	-0-	326966	357266	127	1	326839	2	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		284370	-0-	284370	641636	157	1	284213	3	N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 11963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		37050	-0-	37050	37050	44	1	37006	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		307188	-0-	307188	344238	119	1	307069	2	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		269649	-0-	269649	613887	148	1	269501	3	N	-0-			-0-

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		361717	-0-	361717	909626	64	1	361653	2	N	-0-			-0-
03	1230292	X	320666	-0-	-909626	-0-	110	1	320556	2	N	-0-			-0-
04	446550	X	250460	-0-	-196090	-0-	99	1	250361	2	N	-0-			-0-
05	461435	X	209805	-0-	-251630	-0-	99	1	209706	2	N	-0-			-0-
06	446550	X	175353	-0-	-271197	-0-	177	1	175176	2	N	-0-			-0-
07	461435	X	155433	-0-	-306002	-0-	122	1	155311	3	N	-0-			-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		457323	-0-	457323	1111739	80	1	457243	2	N	-0-			-0-
03	1603330	X	491591	-0-	-1111739	-0-	169	1	491422	2	N	-0-			-0-
04	565350	X	407544	-0-	-157806	-0-	161	1	407383	2	N	-0-			-0-
05	584195	X	345891	-0-	-238304	-0-	163	1	345728	2	N	-0-			-0-
06	565350	X	47412	-0-	-517938	-0-	48	1	47364	2	N	-0-			-0-
07	584195	X	50371	-0-	-533824	-0-	39	1	50332	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		133063	-0-	133063	133063	54	1	133009	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR		550646	-0-	550646	683709	199	1	550447	2	N	-0-			-0-
04	1208500	X	524791	-0-	-683709	-0-	184	1	524607	2	N	-0-			-0-
05	631470	X	518320	-0-	-113150	-0-	208	1	518111	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06	611100	X	392860	-0-	-218240	-0-	168	1	392692	2	N	-0-			-0-
07	631470	X	270210	-0-	-361260	-0-	134	1	270076	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		129887	-0-	129887	129887	53	1	129834	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR		270814	-0-	270814	400701	98	1	270716	2	N	-0-			-0-
04	996302	X	595601	-0-	-400701	-0-	209	1	595392	2	N	-0-			-0-
05	655371	X	552954	-0-	-102417	-0-	222	1	552731	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06	634230	X	482708	-0-	-151522	-0-	206	1	482502	2	N	-0-			-0-
07	655371	X	476761	-0-	-178610	-0-	236	1	476525	3	N	-0-			-0-

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-
04	0		254776	-0-	254776	254801	63	1	254713	2	N	-0-			-0-
05	574692	X	319891	-0-	-254801	-0-	67	1	319824	2	N	-0-			-0-
06	344310	X	289936	-0-	-54374	-0-	99	1	289837	2	N	-0-			-0-
07	355787	X	281129	-0-	-74658	-0-	78	1	281051	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		316842	-0-	316842	588099	106	1	316736	2	N	-0-			-0-
03	861014	X	272915	-0-	-588099	-0-	150	1	272765	2	N	-0-			-0-
04	410460	X	210433	-0-	-200027	-0-	127	1	210306	2	N	-0-			-0-
05	424142	X	187120	-0-	-237022	-0-	141	1	186979	2	N	-0-			-0-
06	410460	X	118539	-0-	-291921	-0-	113	1	118426	2	N	-0-			-0-
07	424142	X	198532	-0-	-225610	-0-	267	1	198265	3	N	-0-			-0-

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		320637	-0-	320637	491335	108	1	320529	2	N	-0-			-0-
03	785509	X	294174	-0-	-491335	-0-	161	1	294013	2	N	-0-			-0-
04	410940	X	220840	-0-	-190100	-0-	134	1	220706	2	N	-0-			-0-
05	424638	X	193988	-0-	-230650	-0-	147	1	193841	2	N	-0-			-0-
06	410940	X	114572	-0-	-296368	-0-	110	1	114462	2	N	-0-			-0-
07	424638	X	2108	-0-	-422530	-0-	3	1	2105	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 13254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	761	-0-	-1787	-0-	33	1	728	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	915	-0-	-1906	-0-	43	1	872	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	1158	-0-	-1572	-0-	62	1	1096	2	N	-0-			-0-
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	79	1	1295	2	N	-0-			-0-
06	810	X	709	-0-	-101	-0-	43	1	666	2	N	-0-			-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4374	-0-	-106	-0-	768	1	3606	2	N	-0-			-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	842	1	4165	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4892	-0-	-358	-0-	857	1	4035	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	4849	-0-	-576	-0-	838	1	4011	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4721	-0-	-529	-0-	804	1	3917	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	1595	1	2818	2	N	-0-			-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

02	4452	X	3428	-0-	-1024	-0-	149	1	3279	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4225	-0-	-704	-0-	180	1	4045	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4075	-0-	-695	-0-	177	1	3898	2	N	-0-			-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	160	1	3820	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	149	1	3460	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3415	-0-	-801	-0-	132	1	3283	2	N	-0-			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

02	20692	X	18681	-0-	-2011	-0-	471	1	18210	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	20438	-0-	-2471	-0-	545	1	19893	2	N	-0-			-0-
04	22170	X	18340	-0-	-3830	-0-	534	1	17806	2	N	-0-			-0-
05	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	552	1	17511	2	N	-0-			-0-
06	20010	X	17356	-0-	-2654	-0-	512	1	16844	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	17409	-0-	-3268	-0-	492	1	16917	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

02	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	1933	1	9057	2	N	-0-			-0-
03	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	2109	1	10424	2	N	-0-			-0-
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	2044	1	9637	2	N	-0-			-0-
05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	2084	1	9992	2	N	-0-			-0-
06	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	2006	1	9780	2	N	-0-			-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	643	1	2576	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	46	1	213	2	N	-0-			-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	52	1	258	2	N	-0-			-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-			-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	63	1	302	2	N	-0-			-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-			-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	98	1	183	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248	2	N	-0-			-0-
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	2	N	-0-			-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	N	-0-			-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-			-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	114	1	556	2	N	-0-			-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	231	1	378	2	N	-0-			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	172	1	5207	2	Y	-0-			-0-
03	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	190	1	5405	2	Y	-0-			-0-
04	5820	X	4989	-0-	-831	-0-	180	1	4809	2	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5257	-0-	-757	-0-	197	1	5060	2	Y	-0-			-0-
06	5760	X	5017	-0-	-743	-0-	194	1	4823	2	Y	-0-			-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	244	1	5750	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	6805	-0-	-3023	-0-	270	1	6535	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	7611	-0-	-2464	-0-	327	1	7284	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	7758	-0-	-1812	-0-	339	1	7419	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	7318	-0-	-463	-0-	297	1	7021	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6734	-0-	-556	-0-	282	1	6452	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	6632	-0-	-994	-0-	258	1	6374	2	N	-0-			-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	7426	-0-	-5006	-0-	332	1	7094	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	8208	-0-	-5556	-0-	353	1	7855	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	7389	-0-	-5931	-0-	323	1	7066	2	N	-0-			-0-
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	388	1	9251	2	N	-0-			-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	388	1	8943	2	N	-0-			-0-
07	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	425	1	9248	2	N	-0-			-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	47130	X	47130	-0-	-0-	-0-	1506	1	45624	2	N	-0-			-0-
03	46582	X	46582	-0-	-0-	-0-	1577	1	45005	2	N	-0-			-0-
04	56250	X	43136	-0-	-13114	-0-	1541	1	41595	2	N	-0-			-0-
05	58125	X	44972	-0-	-13153	-0-	1661	1	43311	2	N	-0-			-0-
06	50490	X	42819	-0-	-7671	-0-	1617	1	41202	2	N	-0-			-0-
07	52173	X	42288	-0-	-9885	-0-	1675	1	40613	2	N	-0-			-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	85	1	2155	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6998	-0-	3898	3898	276	1	6722	2	N	-0-			-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	92596	X	89845	-0-	-2751	-0-	2914	1	86931	2	N	-0-			-0-
03	102517	X	91960	-0-	-10557	-0-	3191	1	88769	2	N	-0-			-0-
04	99210	X	88299	-0-	-10911	-0-	3227	1	85072	2	N	-0-			-0-
05	97991	X	89315	-0-	-8676	-0-	3375	1	85940	2	N	-0-			-0-
06	96270	X	82458	-0-	-13812	-0-	3240	1	79218	2	N	-0-			-0-
07	99479	X	79951	-0-	-19528	-0-	3288	1	76663	2	N	-0-			-0-

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39872	X	36798	-0-	-3074	-0-	1190	1	35608	2	N	-0-			-0-
03	44144	X	38123	-0-	-6021	-0-	1317	1	36806	2	N	-0-			-0-
04	42720	X	36372	-0-	-6348	-0-	1325	1	35047	2	N	-0-			-0-
05	39866	X	36383	-0-	-3483	-0-	1370	1	35013	2	N	-0-			-0-
06	39420	X	33979	-0-	-5441	-0-	1327	1	32652	2	N	-0-			-0-
07	40734	X	34214	-0-	-6520	-0-	1399	1	32815	2	N	-0-			-0-

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	134	1	2069	2	N	-0-			-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	198	1	3279	2	N	-0-			-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	177	1	2855	2	N	-0-			-0-
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	162	1	1746	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58408	X	52918	-0-	-5490	-0-	2792	1	50126	2	N	-0-					-0-
03	64666	X	58968	-0-	-5698	-0-	3336	1	55632	2	N	-0-					-0-
04	64080	X	50244	-0-	-13836	-0-	3012	1	47232	2	N	-0-					-0-
05	66216	X	58568	-0-	-7648	-0-	3329	1	55239	2	N	-0-					-0-
06	59370	X	55542	-0-	-3828	-0-	3243	1	52299	2	N	-0-					-0-
07	58962	X	24647	-0-	-34315	-0-	1719	1	22928	2	N	-0-					-0-

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

02	73804	X	73804	-0-	-0-	-0-	3074	1	70730	2	N	-0-					-0-
03	80383	X	72909	-0-	-7474	-0-	3426	1	69483	2	N	-0-					-0-
04	77790	X	68030	-0-	-9760	-0-	3384	1	64646	2	N	-0-					-0-
05	77128	X	68632	-0-	-8496	-0-	3500	1	65132	2	N	-0-					-0-
06	79080	X	65220	-0-	-13860	-0-	3356	1	61864	2	N	-0-					-0-
07	81716	X	65396	-0-	-16320	-0-	3496	1	61900	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

02	35840	X	32707	-0-	-3133	-0-	1381	1	31326	2	N	-0-					-0-
03	39680	X	34127	-0-	-5553	-0-	1611	1	32516	2	N	-0-					-0-
04	38400	X	32312	-0-	-6088	-0-	1616	1	30696	2	N	-0-					-0-
05	38192	X	32633	-0-	-5559	-0-	1673	1	30960	2	N	-0-					-0-
06	35040	X	31539	-0-	-3501	-0-	1629	1	29910	2	N	-0-					-0-
07	36208	X	31507	-0-	-4701	-0-	1691	1	29816	2	N	-0-					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

02	62317	X	62317	-0-	-0-	-0-	2545	1	59772	2	N	-0-					-0-
03	61938	X	54997	-0-	-6941	-0-	2573	1	52424	2	N	-0-					-0-
04	59940	X	50631	-0-	-9309	-0-	2500	1	48131	2	N	-0-					-0-
05	56296	X	50893	-0-	-5403	-0-	2577	1	48316	2	N	-0-					-0-
06	66780	X	48342	-0-	-18438	-0-	2473	1	45869	2	N	-0-					-0-
07	69006	X	48189	-0-	-20817	-0-	2562	1	45627	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

02	143164	X	49336	-0-	-93828	-0-	49330	2	6	9	N	5					7
03	77097	X	51114	-0-	-25983	-0-	431	1	50671	2	N	11	14	1			4
							12	9									
04	74610	X	46181	-0-	-28429	-0-	587	1	45573	2	N	19					23
							21	9									
05	43623	X	43623	-0-	-0-	-0-	582	1	43026	2	N	14	15	1			22
							15	9									
06	52860	X	43600	-0-	-9260	-0-	606	1	42985	2	N	8	14	1			16
							9	9									
07	54622	X	42818	-0-	-11804	-0-	638	1	42172	2	N	7	12	1			11
							8	9									

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

02	233576	X	148781	-0-	-84795	-0-	148779	2	2	9	N	2					7
03	154183	X	154183	-0-	-0-	-0-	154183	2			N	-0-					7
04	216180	X	141393	-0-	-74787	-0-	141393	2			N	-0-					7
05	205158	X	137444	-0-	-67714	-0-	137444	2			N	-0-					7
06	186630	X	132408	-0-	-54222	-0-	132408	2			N	-0-					7
07	164734	X	128675	-0-	-36059	-0-	128675	2			N	-0-					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187964	X	115477	-0-	-72487	-0-	115477	2			N	-0-					-0-
03	121181	X	121181	-0-	-0-	-0-	121181	2			N	-0-					-0-
04	166710	X	111060	-0-	-55650	-0-	111060	2			N	-0-					-0-
05	108831	X	108831	-0-	-0-	-0-	108831	2			N	-0-					-0-
06	147360	X	107668	-0-	-39692	-0-	107668	2			N	-0-					-0-
07	127844	X	104295	-0-	-23549	-0-	104295	2			N	-0-					-0-

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

02	184912	X	108458	-0-	-76454	-0-	108458	2			N	-0-					-0-
03	177475	X	111591	-0-	-65884	-0-	111591	2			N	-0-					-0-
04	145080	X	100022	-0-	-45058	-0-	100022	2			N	-0-					-0-
05	136183	X	96960	-0-	-39223	-0-	96960	2			N	-0-					-0-
06	127320	X	88500	-0-	-38820	-0-	88500	2			N	-0-					-0-
07	120094	X	84973	-0-	-35121	-0-	84973	2			N	-0-					-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

02	210700	X	113685	-0-	-97015	-0-	113685	2			N	-0-					-0-
03	200074	X	120907	-0-	-79167	-0-	120907	2			N	-0-					-0-
04	162150	X	106691	-0-	-55459	-0-	106691	2			N	-0-					-0-
05	151218	X	104735	-0-	-46483	-0-	104735	2			N	-0-					-0-
06	139830	X	94973	-0-	-44857	-0-	94973	2			N	-0-					-0-
07	125860	X	92095	-0-	-33765	-0-	92095	2			N	-0-					-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

02	201796	X	111330	-0-	-90466	-0-	111330	2			N	-0-					-0-
03	187116	X	116793	-0-	-70323	-0-	116793	2			N	-0-					-0-
04	151050	X	100822	-0-	-50228	-0-	100822	2			N	-0-					-0-
05	139407	X	97565	-0-	-41842	-0-	97565	2			N	-0-					-0-
06	128730	X	88674	-0-	-40056	-0-	88674	2			N	-0-					-0-
07	123256	X	84392	-0-	-38864	-0-	84392	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

02	432404	X	167510	-0-	-264894	-0-	167510	2			N	-0-					-0-
03	478733	X	160389	-0-	-318344	-0-	160389	2			N	-0-					-0-
04	338880	X	133955	-0-	-204925	-0-	133955	2			N	-0-					-0-
05	282689	X	120658	-0-	-162031	-0-	120658	2			N	-0-					-0-
06	232950	X	106363	-0-	-126587	-0-	106363	2			N	-0-					-0-
07	185473	X	103676	-0-	-81797	-0-	103676	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

02	344820	X	147532	-0-	-197288	-0-	147532	2			N	-0-					-0-
03	381765	X	145261	-0-	-236504	-0-	145261	2			N	-0-					-0-
04	369450	X	120574	-0-	-248876	-0-	120574	2			N	-0-					-0-
05	112652	X	112652	-0-	-0-	-0-	112652	2			N	-0-					-0-
06	188880	X	96190	-0-	-92690	-0-	96190	2			N	-0-					-0-
07	163339	X	89330	-0-	-74009	-0-	89330	2			N	-0-					-0-

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116479	X	18006	-0-	-98473	-0-	493	1	17513	2	N	-0-					-0-
03	33170	X	26674	-0-	-6496	-0-	683	1	25991	2	N	-0-					-0-
04	32100	X	25007	-0-	-7093	-0-	668	1	24339	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	22715	-0-	-1744	-0-	502	1	22213	2	N	-0-					-0-
06	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	840	1	32876	2	N	-0-					-0-
07	26660	X	24835	-0-	-1825	-0-	729	1	24106	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79810	X	14290	-0-	-65520	-0-	399	1	13891	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	16426	-0-	-3135	-0-	430	1	15996	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	14450	-0-	-4480	-0-	394	1	14056	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	13630	-0-	-2583	-0-	308	1	13322	2	N	-0-					-0-
06	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	469	1	17978	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	14353	-0-	-2077	-0-	430	1	13923	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140411	X	18710	-0-	-121701	-0-	508	1	18202	2	N	-0-					-0-
03	35991	X	20070	-0-	-15921	-0-	510	1	19560	2	N	-0-					-0-
04	34830	X	18974	-0-	-15856	-0-	503	1	18471	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	16538	-0-	-6960	-0-	363	1	16175	2	N	-0-					-0-
06	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	569	1	22436	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	20287	-0-	-421	-0-	591	1	19696	2	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4429	3	736	4	N	36	25	1			130
							40	9									
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4334	3	628	4	N	30	20	1	5	8	135
							33	9									
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4147	3	613	4	N	27	27	1			135
							30	9									
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	4483	3	1421	4	N	18	9	1			144
							20	9									
*06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	4314	2	1203	4	N	41	8	1			177
							45	9									
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	9	1	3089	2	N	20	5	1			192
							918	4	22	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1121	-0-		-1679	523	971	3	141	4	Y	8	27	1			148
								9	9									
03	1720	N	1197	-0-		-523	-0-	1048	3	148	4	Y	1	8	1			141
								1	9									
04	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	981	3	162	4	Y	5	5	1			141
								6	9									
05	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	915	3	285	4	Y	1	31	1			111
								1	9									
*06	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	912	2	264	4	Y	6	22	1			95
								7	9									
07	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	952	2	280	4	Y	10	24	1			81
								11	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					98
05	26	N	26	-0-		-0-	-0-	19	3	7	4	Y	-0-					98
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					98

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

02	3229549	X	302550	-0-		-2926999	-0-	286	1	300436	2	N	1662	1723	1			538
								1828	9									
03	461621	X	324400	-0-		-137221	-0-	326	1	322124	2	N	1773	1734	1			577
								1950	9									
04	446730	X	280414	-0-		-166316	-0-	385	1	278481	2	N	1407	1726	1			258
								1548	9									
05	461621	X	270290	-0-		-191331	-0-	277	1	260053	2	N	1386	1299	1	3	8	342
								8435	4	1525	9							
*06	446730	X	257047	-0-		-189683	-0-	272	1	241640	2	N	1070	1222	1			190
								13958	4	1177	9							
07	334955	X	NO RPT	-0-		-334955	-0-					N	NO RPT					190

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

01	0		51037	-0-		51037	51037	4	1	50265	2	Y	698	567	1			131
								768	9									
02	0		310837	-0-		310837	361874	100	1	305466	2	Y	4792	4747	1			176
								5271	9									
03	0		316127	-0-		316127	678001	372	1	310917	2	Y	4398	4197	1			377
								4838	9									
04	0		266372	-0-		266372	944373	380	1	262078	2	Y	3558	3720	1			215
								3914	9									
05	0		264209	-0-		264209	1208582	281	1	257606	2	Y	3276	3217	1			274
								2718	4	3604	9							
06	0		234611	-0-		234611	1443193	227	1	226432	2	Y	2890	2859	1			305
								4773	4	3179	9							
07	0		NO RPT	-0-		-0-	1443193					Y	NO RPT					305

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219138	X	49423	-0-	-169715	-0-	502	1	48921	3	N	-0-					-0-
03	49689	X	49689	-0-	-0-	-0-	517	1	49172	3	N	-0-					-0-
04	46350	X	15229	-0-	-31121	-0-	156	1	15073	3	N	-0-					-0-
05	54715	X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					-0-
06	52950	X	48817	-0-	-4133	-0-	557	1	48260	3	N	-0-					-0-
07	63361	X	63361	-0-	-0-	-0-	110	1	63251	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542340	X	93603	-0-	-448737	-0-	950	1	92653	3	N	-0-					-0-
03	120838	X	55632	-0-	-65206	-0-	579	1	55053	3	N	-0-					-0-
04	110700	X	47990	-0-	-62710	-0-	491	1	47499	3	N	-0-					-0-
05	111476	X	3757	-0-	-107719	-0-	38	1	3719	3	N	-0-					-0-
06	102300	X	-0-	-0-	-102300	-0-					N	-0-					-0-
07	103633	X	85676	-0-	-17957	-0-	149	1	85527	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504311	X	90148	-0-	-414163	-0-	915	1	89233	3	N	-0-					-0-
03	111197	X	92889	-0-	-18308	-0-	967	1	91922	3	N	-0-					-0-
04	101010	X	26737	-0-	-74273	-0-	273	1	26464	3	N	-0-					-0-
05	104377	X	-0-	-0-	-104377	-0-					N	-0-					-0-
06	98280	X	44541	-0-	-53739	-0-	508	1	44033	3	N	-0-					-0-
07	99820	X	69877	-0-	-29943	-0-	122	1	69755	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	740132	X	138444	-0-	-601688	-0-	1405	1	137039	3	N	-0-					-0-
03	172267	X	22658	-0-	-149609	-0-	236	1	22422	3	N	-0-					-0-
04	153300	X	71888	-0-	-81412	-0-	735	1	71153	3	N	-0-					-0-
05	153264	X	110863	-0-	-42401	-0-	1126	1	109737	3	N	-0-					-0-
06	148320	X	37496	-0-	-110824	-0-	427	1	37069	3	N	-0-					-0-
07	153264	X	108576	-0-	-44688	-0-	189	1	108387	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624605	X	98596	-0-	-526009	-0-	1019	1	97577	3	N	-0-					-0-
03	153605	X	102706	-0-	-50899	-0-	1072	1	101634	3	N	-0-					-0-
04	134160	X	53909	-0-	-80251	-0-	563	1	53346	3	N	-0-					-0-
05	124186	X	93821	-0-	-30365	-0-	967	1	92854	3	N	-0-					-0-
06	110370	X	64177	-0-	-46193	-0-	675	1	63502	3	N	-0-					-0-
07	109151	X	1619	-0-	-107532	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722902	X	116551	-0-	-606351	-0-	1204	1	115347	3	N	-0-					-0-
03	175398	X	118345	-0-	-57053	-0-	1236	1	117109	3	N	-0-					-0-
04	152490	X	59176	-0-	-93314	-0-	618	1	58558	3	N	-0-					-0-
05	145979	X	42596	-0-	-103383	-0-	439	1	42157	3	N	-0-					-0-
06	128220	X	29108	-0-	-99112	-0-	305	1	28803	3	N	-0-					-0-
07	129053	X	3861	-0-	-125192	-0-	1	1	3860	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	256851	X	NO RPT	-0-	-256851	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	Y	134	134	1			-0-
							28	4	147	9							
*03	1674	N	1310	-0-	-364	-0-	37	1	879	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									
*04	900	N	508	-0-	-392	-0-	22	1	386	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	160	1	861	3	Y	253	160	1			93
							278	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					93

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1892	2	68	9	Y	62					62
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1140	2	67	9	Y	61					123
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1475	2	44	9	Y	40					163
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-	142	1			21
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					21

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	108	1	3408	3	N	249	249	1			-0-
							274	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	94	1	2680	3	N	202	202	1			-0-
							222	9									
04	3690	X	1821	-0-	-1869	-0-	74	1	1616	3	N	119	119	1			-0-
							131	9									
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	106	1	3560	3	N	323	280	1			43
							355	9									
*06	3870	X	3184	-0-	-686	-0-	469	1	2517	3	N	180					223
							198	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					223

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9435	X	1539	-0-	-7896	-0-	99	1	1440	3	N	-0-					-0-
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	3	N	-0-					-0-
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	3	N	-0-					-0-
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	88	1	1085	3	N	-0-					-0-
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	87	1	1425	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4018	-0-	-350	-0-	83	1	3935	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	3267	-0-	-1445	-0-	46	1	3221	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	2655	-0-	-1815	-0-	43	1	2612	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	2550	-0-	-1976	-0-	41	1	2509	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	2750	-0-	-1570	-0-	49	1	2701	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15991	X	2292	-0-	-13699	-0-	37	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	20	1	2553	2	N	-0-					-0-
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	22	1	2394	2	N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2571	2	128	9	N	116	99	1			17
04	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	2097	2	53	9	N	48	54	1			11
05	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	2614	2	1	9	N	1					12
06	2610	N	2369	-0-	-241	-0-	2369	2			N	-0-					12
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					12

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4510	-0-	-250	-0-	93	1	4417	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	1354	-0-	-3916	-0-	19	1	1335	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5177	X	20	-0-	-5157	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	37	1	2654	3	N	-0-					-0-
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	36	1	2781	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2409	-0-	-171	-0-	25	1	2384	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	25	1	2441	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	1993	-0-	-887	-0-	24	1	1969	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2975	-0-	-917	-0-	41	1	2934	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2729	-0-	-92	-0-	35	1	2694	3	Y	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	49	1	4610	3	Y	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	44	1	4267	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	31	1	2585	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6564	2	53	9	Y	48					48
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6127	2	172	9	Y	156	147	1			57
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5586	2	4	9	Y	4					61
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	2	3	9	Y	3	60	1			4
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					4

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	588	X	38	-0-	-550	-0-	10	3	6	4	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	186	X	56	-0-	-130	-0-	2	1	51	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	180	X	44	-0-	-136	-0-	3	1	27	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	251	114	1			137
							276	9									
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	217	289	1			65
							239	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					65

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	5765	-0-	-2103	-0-	943	1	4822	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	4935	-0-	-3776	-0-	1732	1	3203	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	3737	-0-	-3493	-0-	1184	1	2553	3	N	-0-					-0-
05	7471	X	2834	-0-	-4637	-0-	2262	1	572	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	5575	-0-	-1235	-0-	369	1	5206	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3281	-0-	481	9572	45	1	3236	3	N	-0-					-0-
03	12418	X	2846	-0-	-9572	-0-	36	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	26	1	2465	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	1603	-0-	-1125	-0-	16	1	1587	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	987	-0-	-1653	-0-	12	1	975	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18256	X	17498	-0-	-758	-0-	242	1	17256	3	Y	-0-					-0-
03	20057	X	19275	-0-	-782	-0-	245	1	19030	3	Y	-0-					-0-
04	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	209	1	19577	3	Y	-0-					-0-
05	19375	X	18089	-0-	-1286	-0-	183	1	17906	3	Y	-0-					-0-
06	18750	X	18328	-0-	-422	-0-	217	1	18111	3	Y	-0-					-0-
07	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

*08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	106	1	3317	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
09	4620	X	1265	-0-	-3355	-0-	39	1	1160	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
10	4774	X	4306	-0-	-468	-0-	107	1	3988	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
11	4620	X	3305	-0-	-1315	-0-	99	1	3029	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
*12	3596	X	2464	-0-	-1132	-0-	75	1	2269	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
01	4309	X	98	-0-	-4211	-0-	3	1	55	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	3892	X	2455	-0-	-1437	-0-	66	1	2389	3	Y	-0-					-0-
*03	4309	X	3040	-0-	-1269	-0-	109	1	2679	3	Y	229	229	1			-0-
							252	9									
*04	3300	X	2254	-0-	-1046	-0-	58	1	2118	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
05	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	42	1	1402	3	Y	268	233	1			35
							295	9									
*06	2940	X	1663	-0-	-1277	-0-	247	1	1326	3	Y	82	97	1			20
							90	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					20

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	578	-0-	-2088	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	1369	-0-	-1211	-0-	70	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	1694	-0-	-972	-0-	67	1	1627	3	N	-0-					-0-
*06	1980	X	1431	-0-	-549	-0-	79	1	1352	3	N	-0-					-0-
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	5872	-0-	-2080	-0-	29	1	5843	3	Y	-0-			-0-
03	7564	X	6346	-0-	-1218	-0-	28	1	6318	3	Y	-0-			-0-
04	7320	X	6069	-0-	-1251	-0-	6069	3			Y	-0-			-0-
05	7130	X	6194	-0-	-936	-0-	6194	3			Y	-0-			-0-
06	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	6072	3			Y	-0-			-0-
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	9632	-0-	-112	-0-	133	1	9499	3	Y	-0-			-0-
03	10292	X	10204	-0-	-88	-0-	130	1	10074	3	Y	-0-			-0-
04	10530	X	9833	-0-	-697	-0-	104	1	9729	3	Y	-0-			-0-
05	10881	X	9030	-0-	-1851	-0-	91	1	8939	3	Y	-0-			-0-
06	10530	X	8061	-0-	-2469	-0-	95	1	7966	3	Y	-0-			-0-
07	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	-0-			-0-
03	7347	X	7	-0-	-7340	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3322	-0-	-878	-0-	46	1	3276	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	3323	-0-	-1327	-0-	42	1	3281	3	N	-0-			-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	43	1	4039	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	3374	-0-	-842	-0-	34	1	3340	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	2981	-0-	-829	-0-	35	1	2946	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6709	-0-	-123	-0-	34	1	6675	3	Y	-0-			-0-
03	7533	X	7293	-0-	-240	-0-	32	1	7261	3	Y	-0-			-0-
04	7290	X	5455	-0-	-1835	-0-	5455	3			Y	-0-			-0-
05	7533	X	5490	-0-	-2043	-0-	5490	3			Y	-0-			-0-
06	7260	X	5880	-0-	-1380	-0-	5880	3			Y	-0-			-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	Y	-0-			-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	10	1	2309	3	Y	-0-			-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-			-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-			-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-			-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	4	1	231	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	38	1	1371	3	Y	95	95	1			-0-
							7	4	105	9							
09	2520	X	639	-0-	-1881	-0-	21	1	570	3	Y	42	42	1			-0-
							2	4	46	9							
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	136	1	5485	3	Y	299	299	1			-0-
							23	4	329	9							
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	101	1	4214	3	Y	256	256	1			-0-
							22	4	282	9							
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	116	1	3641	3	Y	192	192	1			-0-
							16	4	211	9							
01	4588	X	204	-0-	-4384	-0-	8	1	151	3	Y	38	38	1			-0-
							3	4	42	9							
02	4144	X	965	-0-	-3179	-0-	23	1	942	3	Y	-0-					-0-
*03	4588	X	3191	-0-	-1397	-0-	98	1	2899	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
*04	4440	X	3105	-0-	-1335	-0-	81	1	2929	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
05	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	105	1	3502	3	Y	304	265	1			39
							334	9									
*06	3090	X	2091	-0-	-999	-0-	321	1	1726	3	Y	40	67	1			12
							44	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					12

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	6813	-0-	-1363	-0-	94	1	6719	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8965	-0-	-87	-0-	114	1	8851	3	N	-0-					-0-
04	8760	X	7658	-0-	-1102	-0-	81	1	7577	3	N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	85	1	8271	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8141	-0-	-529	-0-	96	1	8045	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	10741	-0-	-767	-0-	148	1	10593	3	Y	-0-					-0-
03	12400	X	11153	-0-	-1247	-0-	142	1	11011	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	8942	-0-	-2038	-0-	94	1	8848	3	Y	-0-					-0-
05	11904	X	9117	-0-	-2787	-0-	92	1	9025	3	Y	-0-					-0-
06	11520	X	10831	-0-	-689	-0-	128	1	10703	3	Y	-0-					-0-
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	120	1	8603	3	N	-0-					-0-
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	110	1	8554	3	N	-0-					-0-
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	88	1	8212	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	2083	-0-	-2939	-0-	21	1	2062	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	1	-0-	-4859	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612	X	9638	-0-	-974	-0-	48	1	9590	3	Y	-0-					-0-
03	11749	X	10527	-0-	-1222	-0-	46	1	10481	3	Y	-0-					-0-
04	11370	X	10140	-0-	-1230	-0-	10140	3			Y	-0-					-0-
05	10757	X	10115	-0-	-642	-0-	10115	3			Y	-0-					-0-
06	10410	X	8092	-0-	-2318	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
07	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	5219	-0-	-2369	-0-	311	1	4908	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	5475	-0-	-2895	-0-	380	1	5095	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	5136	-0-	-2214	-0-	320	1	4816	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	1836	-0-	-4922	-0-	138	1	1698	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	4546	-0-	-1364	-0-	373	1	4173	3	N	-0-			-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	9948	-0-	-916	-0-	9948	2			Y	-0-			-0-
03	12028	X	10663	-0-	-1365	-0-	10663	2			Y	-0-			-0-
04	11640	X	8943	-0-	-2697	-0-	8943	2			Y	-0-			-0-
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11443	2	8	9	Y	7			7
06	10650	X	10541	-0-	-109	-0-	10539	2	2	9	Y	2			9
07	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT			9

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	7923	-0-	-897	-0-	109	1	7814	3	Y	-0-			-0-
03	9765	X	8731	-0-	-1034	-0-	111	1	8620	3	Y	-0-			-0-
04	9450	X	8247	-0-	-1203	-0-	87	1	8160	3	Y	-0-			-0-
05	9579	X	7150	-0-	-2429	-0-	72	1	7078	3	Y	-0-			-0-
06	8700	X	7603	-0-	-1097	-0-	90	1	7513	3	Y	-0-			-0-
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20562	X	4055	-0-	-16507	-0-	663	1	3392	3	N	-0-			-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1346	1	2490	3	N	-0-			-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	1244	1	2680	3	N	-0-			-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	1941	1	490	3	N	-0-			-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	221	1	3114	3	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5197	X	724	-0-	-4473	-0-	10	1	714	3	Y	-0-			-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	10	1	775	3	Y	-0-			-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	3	Y	-0-			-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	3	Y	-0-			-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	8	1	648	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	88	1	6303	3	Y	-0-			-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	73	1	5636	3	Y	-0-			-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	69	1	6477	3	Y	-0-			-0-
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	71	1	6955	3	Y	-0-			-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	68	1	5725	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5026	-0-	-490	-0-	69	1	4957	3	N	-0-			-0-
03	6510	X	5661	-0-	-849	-0-	72	1	5589	3	N	-0-			-0-
04	6300	X	5746	-0-	-554	-0-	61	1	5685	3	N	-0-			-0-
05	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	60	1	5840	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	5134	-0-	-356	-0-	61	1	5073	3	N	-0-			-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	10	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	9	1	814	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	437	-0-	-400	-0-	4	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	8	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	6	1	1176	3	Y	39	44	1			35
							43	9									
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	5	1	1217	3	Y	9					44
							10	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1262	3	90	9	Y	82	84	1			42
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1333	3	19	9	Y	17	31	1			28
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-	28	1			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2365	-0-	-1639	-0-	12	1	2353	3	N	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	20	1	4459	3	N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	64	1	4555	3	N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	61	1	4706	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	3364	-0-	-1466	-0-	36	1	3328	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4188	-0-	-927	-0-	42	1	4146	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	3819	-0-	-1131	-0-	45	1	3774	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15065	X	1736	-0-	-13329	-0-	1735	3	1	9	Y	1					19
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2170	3	1	9	Y	1					20
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2023	3	34	9	Y	31	28	1			23
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					23
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	1					24
							1	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	93	1	2225	3	N	259	259	1			-0-
							285	9									
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	103	1	2272	3	N	362	362	1			-0-
							398	9									
04	2880	X	1740	-0-	-1140	-0-	44	1	1440	3	N	233	233	1			-0-
							256	9									
05	2976	X	1726	-0-	-1250	-0-	41	1	1385	3	N	273	133	1			140
							300	9									
*06	2880	X	1984	-0-	-896	-0-	279	1	1500	3	N	186	182	1			144
							205	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	1101	-0-	-1441	-0-	56	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	1420	-0-	-1970	-0-	72	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	1397	-0-	-2106	-0-	55	1	1342	3	N	-0-					-0-
*06	3390	X	1662	-0-	-1728	-0-	92	1	1570	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1633	-0-	-1195	-0-	23	1	1610	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	1568	-0-	-1563	-0-	20	1	1548	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	1355	-0-	-1495	-0-	14	1	1341	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	1310	-0-	-1418	-0-	13	1	1297	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1045	-0-	-1085	-0-	12	1	1033	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	18	1	3483	3	Y	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	18	1	4144	3	Y	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1589	2	36	9	N	33	50	1			11
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6					17
04	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2038	2	9	9	N	8					25
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2467	2	80	9	N	73					98
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2212	2	32	9	N	29	65	1			62
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					62

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	32	1	2269	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1133	-0-	-1006	-0-	14	1	1119	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1786	-0-	-284	-0-	19	1	1767	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1676	-0-	-463	-0-	17	1	1659	3	N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	25	1	2084	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5213	X	531	-0-	-4682	-0-	3	1	528	3	N	-0-					122
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	4	1	877	3	N	-0-					122
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	466	3	88	9	N	80					202
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	800	3	92	9	N	84	246	1			40
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	48	1	2327	3	Y	100	100	1			-0-
							19	4	110	9							
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	26	1	1601	3	Y	237	237	1			-0-
							61	4	261	9							
*04	1890	N	92	-0-	-1798	-0-	19	1	73	9	Y	66	66	1			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	63	1	1542	3	Y	407	247	1			160
							448	9									
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	3	Y	-0-	160	1			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	29	29	1			-0-
							2	4	32	9							
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	20	20	1			-0-
							16	4	22	9							
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	58	58	1			-0-
							43	4	64	9							
*04	270	N	5	-0-	-265	-0-	1	1	1	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	252	103	1			149
							277	9									
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					149

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	189	1	430	3	N	-0-					-0-
							27	4									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	177	1	411	3	N	431	431	1			-0-
							2	4	474	9							
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	437	224	1			213
*06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	163	139	1			237
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					237

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	30	7			-0-
*03	2387	X	936	-0-	-1451	-0-	47	1	889	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1028	-0-	-742	-0-	52	1	976	3	N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	3	N	-0-					-0-
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	86	1	1473	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35398	X	5176	-0-	-30222	-0-	71	1	5105	3	N	-0-					-0-
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	74	1	5735	3	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	59	1	5524	3	N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	49	1	4823	3	N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	58	1	4864	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	116	-0-	-108	-0-	9	3	20	4	N	79	79	1			59
							87	9									
*03	589	N	540	-0-	-49	-0-	6	1	364	3	N	124	124	1			59
							34	4	136	9							
*04	600	N	123	-0-	-477	-0-	15	1	108	9	N	98	98	1			59
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	470	411	1			118
							517	9									
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	176	118	1			176
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					176

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5405	-0-	-783	-0-	75	1	5330	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5136	-0-	-1064	-0-	65	1	5071	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5204	-0-	-796	-0-	55	1	5149	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5527	-0-	-456	-0-	56	1	5471	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	63	1	5252	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	12	1	874	3	N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	14	1	1085	3	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	11	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	9	1	880	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	12	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5565	X	1001	-0-	-4564	-0-	999	3	2	9	Y	2					25
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1140	3	1	9	Y	1					26
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1052	3	52	9	Y	47	40	1			33
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					33
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	Y	1					34
							1	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10770	X	1205	-0-	-9565	-0-	1205	3			Y	-0-					8
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					8
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-	8	1			-0-
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	1					1
							1	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22395	X	3639	-0-	-18756	-0-	18	1	3621	3	N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	15	1	3413	3	N	-0-					-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3599	3	41	9	N	37					37
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					37
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3071	3	1	9	N	1					38
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17256	X	2533	-0-	-14723	-0-	52	1	2481	3	N	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	39	1	2736	3	N	-0-					-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	43	1	2569	3	N	-0-					-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	43	1	2663	3	N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	48	1	2644	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2490	X	617	-0-	-1873	-0-	10	1	538	3	Y	63	63	1			286
							69	9									
10	2573	X	664	-0-	-1909	-0-	14	1	650	3	Y	-0-					286
11	2760	X	218	-0-	-2542	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					286
12	2852	X	228	-0-	-2624	-0-	2	1	126	3	Y	91	91	1			286
							100	9									
01	2852	X	64	-0-	-2788	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					286
							19	4									
02	588	X	209	-0-	-379	-0-	3	1	133	3	Y	66	66	1			286
							73	9									
03	651	X	72	-0-	-579	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					286
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	1			Y	-0-					286
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	134	7			152
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	78	67	1			163
							86	9									
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					163

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	3	19	4	Y	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	9	Y	286					286
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	Y	144	380	7			50
							158	9									
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					50
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					50

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2581	-0-	-303	-0-	13	1	2568	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	13	1	2845	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2179	-0-	-791	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	6218	-0-	-54	-0-	86	1	6132	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6760	-0-	-215	-0-	86	1	6674	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6553	-0-	-197	-0-	69	1	6484	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6833	-0-	-142	-0-	69	1	6764	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6363	-0-	-387	-0-	75	1	6288	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1927	-0-	-61	-0-	27	1	1900	3	N	-0-					-0-
03	1891	X	1783	-0-	-108	-0-	23	1	1760	3	N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	25	1	2356	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	1621	-0-	-518	-0-	16	1	1605	3	N	-0-					-0-
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	27	1	2219	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2760	X	1153	-0-	-1607	-0-	20	1	986	3	Y	115	115	1			-0-
							20	4	127	9							
*10	2046	X	330	-0-	-1716	-0-	6	1	284	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*11	2040	X	56	-0-	-1984	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	2108	X	58	-0-	-2050	-0-	1	1	35	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	2108	X	55	-0-	-2053	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					5
							11	4									
02	1008	X	91	-0-	-917	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					5
*03	279	X	17	-0-	-262	-0-	16	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
*04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	9	Y	122	122	1			-0-
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	348					348
							383	9									
*06	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					348
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					348

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	72	1	3838	3	Y	299	458	1			-0-
							329	9									
*10	1984	X	227	-0-	-1757	-0-	4	1	210	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1920	X	1210	-0-	-710	-0-	22	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*12	4309	X	243	-0-	-4066	-0-	3	1	168	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
01	4309	X	3926	-0-	-383	-0-	87	1	3839	3	Y	-0-					21
02	3892	X	3360	-0-	-532	-0-	65	1	3295	3	Y	-0-					21
*03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	41	1	2451	3	Y	122	143	1			-0-
							134	9									
*04	3810	X	44	-0-	-3766	-0-	37	1	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	3937	X	1185	-0-	-2752	-0-	35	1	857	3	Y	266	184	1			82
							293	9									
*06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					82
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	32	-0-	-2600	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	48	1	2908	3	Y	261	193	1			68
							287	9									
*04	2640	X	107	-0-	-2533	-0-	61	1	46	9	Y	42	110	1			-0-
05	2387	X	830	-0-	-1557	-0-	33	1	797	3	Y	-0-					-0-
*06	3150	X	19	-0-	-3131	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	884	-0-	-2252	-0-	17	1	867	3	Y	-0-					206
*03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	62	1	3757	3	Y	236	381	1			61
							260	9									
*04	2850	X	61	-0-	-2789	-0-	43	1	18	9	Y	16	77	1			-0-
*05	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	83	1	2015	3	Y	555	373	7			182
							611	9									
*06	3960	X	73	-0-	-3887	-0-	7	3	66	9	Y	60	180	1			62
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					62

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1153	-0-	-1899	-0-	19	1	1134	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	3	-0-	-2570	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	720	X	26	-0-	-694	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	71	-0-	-1159	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3282	-0-	-526	-0-	54	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	29	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3509	-0-	-181	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	33	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3187	-0-	-453	-0-	44	1	3143	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	41	1	3211	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2922	-0-	-978	-0-	31	1	2891	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3124	-0-	-720	-0-	32	1	3092	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	37	1	3073	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	9	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	6078	-0-	-362	-0-	84	1	5994	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	86	1	6718	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	6347	-0-	-283	-0-	67	1	6280	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	5552	-0-	-1268	-0-	56	1	5496	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6086	-0-	-514	-0-	72	1	6014	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2005	-0-	-515	-0-	9	1	1840	3	Y	142	102	1			80
							156	9									
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	13	1	2924	3	Y	10					90
							11	9									
04	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	2179	3	96	9	Y	87	117	1			60
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2314	3	25	9	Y	23	43	1			40
06	2850	N	999	-0-	-1851	-0-	999	3			Y	-0-	40	1			-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2061	-0-	-1383	-0-	28	1	2033	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2236	-0-	-1577	-0-	28	1	2208	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2229	-0-	-1371	-0-	24	1	2205	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	20	1	1922	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2230	-0-	-200	-0-	26	1	2204	3	Y	-0-					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4916	-0-	-656	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5351	-0-	-694	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5143	-0-	-707	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5290	-0-	-538	-0-	5271	2	19	9	Y	17					17
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6020	2	1	9	Y	1					18
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					18

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5020	-0-	-440	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	4662	-0-	-1383	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5445	-0-	-321	-0-	5425	2	20	9	Y	18					18
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5668	2	1	9	Y	1					19
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	57	1	4071	3	Y	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	59	1	4607	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	42	1	3952	3	Y	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	45	1	4373	3	Y	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	54	1	4510	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	46	1	3318	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	47	1	3670	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3419	-0-	-211	-0-	36	1	3383	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3229	-0-	-522	-0-	33	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	52	1	4326	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3504	-0-	-416	-0-	48	1	3456	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	49	1	3773	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3675	-0-	-225	-0-	39	1	3636	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	37	1	3648	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	44	1	3651	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4034	-0-	-698	-0-	56	1	3978	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4124	-0-	-1115	-0-	52	1	4072	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	2823	-0-	-2247	-0-	30	1	2793	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4368	-0-	-747	-0-	44	1	4324	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	49	1	4103	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2886	-0-	-334	-0-	40	1	2846	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	41	1	3186	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	33	1	3075	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	33	1	3181	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	36	1	3042	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	85	1	6078	3	Y	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	101	1	7880	3	Y	-0-					-0-
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	68	1	6401	3	Y	-0-					-0-
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	74	1	7222	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	78	1	6502	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4175	2	12	9	Y	11	12	1			5
03	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4220	2	46	9	Y	42	41	1			6
04	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	4050	2	12	9	Y	11					17
05	4588	X	3983	-0-	-605	-0-	3972	2	11	9	Y	10					27
06	4440	X	4015	-0-	-425	-0-	3989	2	26	9	Y	24	45	1			6
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	407	-0-	-573	-0-	6	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	426	-0-	-659	-0-	5	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	423	-0-	-237	-0-	4	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	4	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	238	-0-	-182	-0-	3	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	150	-0-	-284	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	150	-0-	-240	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22170	X	3403	-0-	-18767	-0-	3401	3	2	9	Y	2					48
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4136	3	1	9	Y	1					49
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3942	3	45	9	Y	41	48	1			42
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					42
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	3	Y	6					48
							7	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	4916	-0-	-2308	-0-	68	1	4848	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	5181	-0-	-1794	-0-	66	1	5115	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	4296	-0-	-1854	-0-	45	1	4251	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	3425	-0-	-2930	-0-	35	1	3390	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	3105	-0-	-3045	-0-	37	1	3068	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15195	X	2290	-0-	-12905	-0-	32	1	2258	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	33	1	2540	3	Y	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	26	1	2424	3	Y	-0-					-0-
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	25	1	2469	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	28	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692	X	11309	-0-	-2383	-0-	156	1	11153	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	12841	-0-	-1822	-0-	163	1	12678	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12017	-0-	-853	-0-	127	1	11890	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	12187	-0-	-337	-0-	123	1	12064	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	11773	-0-	-647	-0-	139	1	11634	3	N	-0-					-0-
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	144	1	10277	3	Y	-0-			-0-
03	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	119	1	9252	3	Y	-0-			-0-
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	90	1	8428	3	Y	-0-			-0-
05	8587	X	8038	-0-	-549	-0-	81	1	7957	3	Y	-0-			-0-
06	8310	X	7792	-0-	-518	-0-	92	1	7700	3	Y	-0-			-0-
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	193	1	11592	2	N	-0-			-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	46	1	5806	2	N	-0-			-0-
04	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-			-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	52	1	5708	2	N	-0-			-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	X	41	-0-	-43	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	97	1	7577	3	Y	-0-			-0-
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	113	1	10623	3	Y	-0-			-0-
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	93	1	9144	3	Y	-0-			-0-
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	78	1	6526	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1539	-0-	-533	-0-	25	1	1514	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	1160	-0-	-1196	-0-	9	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	879	-0-	-1401	-0-	879	2			N	-0-			-0-
05	2356	X	1128	-0-	-1228	-0-	10	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	942	-0-	-948	-0-	942	2			N	-0-			-0-
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	2	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	2	1	130	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	93	-0-	-117	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21382	X	2885	-0-	-18497	-0-	186	1	2699	3	N	-0-			-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	104	1	3310	3	N	-0-			-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	191	1	3472	3	N	-0-			-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	270	1	3353	3	N	-0-			-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	189	1	3104	3	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	5883	-0-	-1453	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6579	-0-	-1543	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6474	-0-	-216	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5991	-0-	-891	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6266	-0-	-394	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	368	-0-	-1452	-0-	5	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	347	-0-	-1668	-0-	4	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	3	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	4	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	60	1	4317	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	55	1	4313	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4298	-0-	-502	-0-	45	1	4253	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	44	1	4283	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	3710	-0-	-1090	-0-	44	1	3666	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	6225	-0-	-1699	-0-	86	1	6139	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	6775	-0-	-1161	-0-	86	1	6689	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	71	1	6647	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	6048	-0-	-834	-0-	61	1	5987	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	5974	-0-	-686	-0-	71	1	5903	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13132	X	3387	-0-	-9745	-0-	17	1	3370	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	14539	X	13785	-0-	-754	-0-	60	1	13651	3	Y	67	55	1			12
							74	9									
04	11700	X	8203	-0-	-3497	-0-	8188	3	15	9	Y	14	12	1			14
05	10850	X	3089	-0-	-7761	-0-	3078	3	11	9	Y	10	17	1			7
06	13350	X	8902	-0-	-4448	-0-	8871	3	31	9	Y	28	31	1			4
07	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					4

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	64	1	12821	3	Y	55	52	1			8
							61	9									
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	65	1	14786	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
04	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14063	3	21	9	Y	19	12	1			14
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14577	3	11	9	Y	10	16	1			8
06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12565	3	13	9	Y	12	17	1			3
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38836	X	6052	-0-	-32784	-0-	30	1	5926	3	Y	87	105	1			13
							96	9									
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	29	1	6680	3	Y	124	114	1			23
							136	9									
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6386	3	117	9	Y	106	60	1			69
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5207	3	62	9	Y	56	88	1			37
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6244	3	88	9	Y	80	105	1			12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1248	-0-	-936	-0-	6	1	1242	3	Y	-0-	109	1			-0-
03	1953	X	866	-0-	-1087	-0-	4	1	852	3	Y	9					9
							10	9									
04	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	1151	3	89	9	Y	81	60	1			30
05	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	1184	3	51	9	Y	46	41	1			35
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1160	3	77	9	Y	70	3	1			102
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					102

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	11006	-0-	-2490	-0-	55	1	10890	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
03	14942	X	11846	-0-	-3096	-0-	52	1	11720	3	Y	67	61	1			13
							74	9									
04	12750	X	11108	-0-	-1642	-0-	11091	3	17	9	Y	15	13	1			15
05	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12949	3	7	9	Y	6	14	1			7
06	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11981	3	13	9	Y	12	17	1			2
07	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					2

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	48	7			-0-
*03	527	N	456	-0-	-71	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	6	1	294	3	N	404	404	1			-0-
							444	9									
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	N	262	262	1			-0-
							288	9									
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	9	N	293	293	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	337	270	1			67
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	49	72	1			44
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					44

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	66	1	4741	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	58	1	4529	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	48	1	4466	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4151	-0-	-1181	-0-	42	1	4109	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	3640	-0-	-1520	-0-	43	1	3597	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	100	1	7139	3	N	-0-					-0-
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	102	1	7941	3	N	-0-					-0-
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	78	1	7352	3	N	-0-					-0-
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	89	1	8732	3	N	-0-					-0-
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	96	1	8015	3	N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5756	-0-	-292	-0-	5752	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	6696	X	6453	-0-	-243	-0-	6429	2	24	9	Y	22	21	1			2
04	6060	X	5885	-0-	-175	-0-	5876	2	9	9	Y	8					10
05	6386	X	5444	-0-	-942	-0-	5438	2	6	9	Y	5					15
06	6240	X	5614	-0-	-626	-0-	5592	2	22	9	Y	20	32	1			3
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					3

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14234	X	6354	-0-	-7880	-0-	88	1	6266	3	Y	-0-					-0-
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	77	1	5990	3	Y	-0-					-0-
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	66	1	6150	3	Y	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	73	1	7172	3	Y	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	79	1	6614	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5578	-0-	-274	-0-	176	1	4852	3	N	500	500	1			-0-
							550	9									
03	6479	X	1726	-0-	-4753	-0-	36	1	1387	3	N	275	275	1			-0-
							303	9									
04	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	121	1	4152	3	N	270	270	1			-0-
							297	9									
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	191	1	6396	3	N	565	369	1			196
							622	9									
*06	5970	X	2384	-0-	-3586	-0-	355	1	1908	3	N	110	264	1			42
							121	9									
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					42

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	295	1	21069	3	N	-0-					-0-
03	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	270	1	20990	3	N	-0-					-0-
04	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	201	1	18828	3	N	-0-					-0-
05	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	175	1	17076	3	N	-0-					-0-
06	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	178	1	14901	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			Y	-0-					3
03	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			Y	-0-					3
04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			Y	-0-					3
05	16864	X	11253	-0-	-5611	-0-	11253	2			Y	-0-					3
06	16320	X	14341	-0-	-1979	-0-	14338	2	3	9	Y	3					6
07	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	7280	-0-	-2044	-0-	36	1	7139	3	Y	95	118	1			18
							105	9									
03	10323	X	7007	-0-	-3316	-0-	30	1	6828	3	Y	135	125	1			28
							149	9									
04	7920	X	7195	-0-	-725	-0-	7063	3	132	9	Y	120	67	1			81
05	8060	X	7504	-0-	-556	-0-	7442	3	62	9	Y	56	94	1			43
06	7800	X	7193	-0-	-607	-0-	7141	3	52	9	Y	47	78	1			12
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35728	X	34128	-0-	-1600	-0-	170	1	33916	3	Y	38	33	1			5
							42	9									
03	39277	X	37647	-0-	-1630	-0-	165	1	37402	3	Y	73	66	1			12
							80	9									
04	37500	X	36953	-0-	-547	-0-	36953	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	38378	X	37001	-0-	-1377	-0-	37001	3			Y	-0-					-0-
06	36900	X	35129	-0-	-1771	-0-	35129	3			Y	-0-					-0-
07	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23016	X	21055	-0-	-1961	-0-	291	1	20764	3	Y	-0-					-0-
03	24986	X	22397	-0-	-2589	-0-	285	1	22112	3	Y	-0-					-0-
04	22980	X	21296	-0-	-1684	-0-	225	1	21071	3	Y	-0-					-0-
05	23746	X	21514	-0-	-2232	-0-	218	1	21296	3	Y	-0-					-0-
06	22980	X	21324	-0-	-1656	-0-	252	1	21072	3	Y	-0-					-0-
07	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11172	X	7615	-0-	-3557	-0-	105	1	7510	3	Y	-0-					-0-
03	11532	X	7565	-0-	-3967	-0-	96	1	7469	3	Y	-0-					-0-
04	10170	X	7343	-0-	-2827	-0-	78	1	7265	3	Y	-0-					-0-
05	10509	X	7179	-0-	-3330	-0-	73	1	7106	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	6978	-0-	-1452	-0-	82	1	6896	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30604	X	26480	-0-	-4124	-0-	366	1	26114	3	Y	-0-					-0-
03	33883	X	29029	-0-	-4854	-0-	369	1	28660	3	Y	-0-					-0-
04	30900	X	28013	-0-	-2887	-0-	296	1	27717	3	Y	-0-					-0-
05	30132	X	28843	-0-	-1289	-0-	292	1	28551	3	Y	-0-					-0-
06	28950	X	27539	-0-	-1411	-0-	325	1	27214	3	Y	-0-					-0-
07	29326	X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	156	1	11167	3	Y	-0-					-0-
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	173	1	13414	3	Y	-0-					-0-
04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	137	1	12861	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	137	1	13379	3	Y	-0-					-0-
06	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	146	1	12207	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	8197	-0-	-4851	-0-	134	1	8063	2	Y	-0-					-0-
03	14446	X	5528	-0-	-8918	-0-	43	1	5485	2	Y	-0-					-0-
04	13980	X	11402	-0-	-2578	-0-	11402	2			Y	-0-					-0-
05	13020	X	8521	-0-	-4499	-0-	77	1	8444	2	Y	-0-					-0-
06	12600	X	11447	-0-	-1153	-0-	11447	2			Y	-0-					-0-
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	3768	-0-	-5640	-0-	52	1	3716	3	Y	-0-					-0-
03	10726	X	9515	-0-	-1211	-0-	121	1	9394	3	Y	-0-					-0-
04	10380	X	9233	-0-	-1147	-0-	97	1	9136	3	Y	-0-					-0-
05	10726	X	8877	-0-	-1849	-0-	90	1	8787	3	Y	-0-					-0-
06	10200	X	8803	-0-	-1397	-0-	104	1	8699	3	Y	-0-					-0-
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	114	1	22737	3	Y	38	32	1			6
							42	9									
03	23963	X	21959	-0-	-2004	-0-	96	1	21766	3	Y	88	79	1			15
							97	9									
04	23190	X	20418	-0-	-2772	-0-	20418	3			Y	-0-	15	1			-0-
05	25358	X	23035	-0-	-2323	-0-	23035	3			Y	-0-					-0-
06	24540	X	18193	-0-	-6347	-0-	18193	3			Y	-0-					-0-
07	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26124	X	22581	-0-	-3543	-0-	312	1	22269	3	Y	-0-					-0-
03	28489	X	25519	-0-	-2970	-0-	324	1	25195	3	Y	-0-					-0-
04	26700	X	24770	-0-	-1930	-0-	262	1	24508	3	Y	-0-					-0-
05	26164	X	25546	-0-	-618	-0-	258	1	25288	3	Y	-0-					-0-
06	25320	X	24767	-0-	-553	-0-	293	1	24474	3	Y	-0-					-0-
07	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20944	X	15634	-0-	-5310	-0-	216	1	15418	3	N	-0-					-0-
03	23126	X	18528	-0-	-4598	-0-	235	1	18293	3	N	-0-					-0-
04	20340	X	19590	-0-	-750	-0-	207	1	19383	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	15778	-0-	-3473	-0-	160	1	15618	3	N	-0-					-0-
06	18480	X	12086	-0-	-6394	-0-	143	1	11943	3	N	-0-					-0-
07	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114752	X	22294	-0-	-92458	-0-	308	1	21986	3	Y	-0-					-0-
03	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	298	1	23143	3	Y	-0-					-0-
04	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	233	1	21862	3	Y	-0-					-0-
05	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	217	1	21247	3	Y	-0-					-0-
06	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	245	1	20504	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18788	X	6408	-0-	-12380	-0-	88	1	6320	3	Y	-0-					-0-
03	20801	X	6931	-0-	-13870	-0-	88	1	6843	3	Y	-0-					-0-
04	19410	X	9652	-0-	-9758	-0-	102	1	9550	3	Y	-0-					-0-
05	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	180	1	17567	3	Y	-0-					-0-
06	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	191	1	15938	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15904	X	13382	-0-	-2522	-0-	13370	2	12	9	Y	11	20	1			5
03	17608	X	14713	-0-	-2895	-0-	14681	2	32	9	Y	29	31	1			3
04	16440	X	14595	-0-	-1845	-0-	14581	2	14	9	Y	13					16
05	15655	X	13854	-0-	-1801	-0-	13844	2	10	9	Y	9					25
06	15150	X	13975	-0-	-1175	-0-	13955	2	20	9	Y	18	39	1			4
07	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					4

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22960	X	7180	-0-	-15780	-0-	99	1	7081	3	Y	-0-					-0-
03	25885	X	9265	-0-	-16620	-0-	118	1	9147	3	Y	-0-					-0-
04	25050	X	5804	-0-	-19246	-0-	61	1	5743	3	Y	-0-					-0-
05	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	353	1	34526	3	Y	-0-					-0-
06	29455	X	29455	-0-	-0-	-0-	348	1	29107	3	Y	-0-					-0-
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36484	X	34108	-0-	-2376	-0-	471	1	33637	3	Y	-0-					-0-
03	38874	X	35756	-0-	-3118	-0-	454	1	35302	3	Y	-0-					-0-
04	37800	X	35061	-0-	-2739	-0-	370	1	34691	3	Y	-0-					-0-
05	39060	X	36117	-0-	-2943	-0-	365	1	35752	3	Y	-0-					-0-
06	37800	X	33396	-0-	-4404	-0-	395	1	33001	3	Y	-0-					-0-
07	37758	X	NO RPT	-0-	-37758	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	188	1	13401	3	Y	-0-					-0-
03	14756	X	13803	-0-	-953	-0-	175	1	13628	3	Y	-0-					-0-
04	14280	X	13390	-0-	-890	-0-	141	1	13249	3	Y	-0-					-0-
05	15035	X	12493	-0-	-2542	-0-	126	1	12367	3	Y	-0-					-0-
06	14550	X	11615	-0-	-2935	-0-	137	1	11478	3	Y	-0-					-0-
07	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173418	X	26570	-0-	-146848	-0-	367	1	26203	3	Y	-0-					-0-
03	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	364	1	28252	3	Y	-0-					-0-
04	27661	X	27661	-0-	-0-	-0-	292	1	27369	3	Y	-0-					-0-
05	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	283	1	27708	3	Y	-0-					-0-
06	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	320	1	26778	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17892	X	14808	-0-	-3084	-0-	204	1	14604	3	Y	-0-					-0-
03	19809	X	17238	-0-	-2571	-0-	219	1	17019	3	Y	-0-					-0-
04	18180	X	15965	-0-	-2215	-0-	169	1	15796	3	Y	-0-					-0-
05	18569	X	17066	-0-	-1503	-0-	173	1	16893	3	Y	-0-					-0-
06	17970	X	16358	-0-	-1612	-0-	193	1	16165	3	Y	-0-					-0-
07	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21168	X	19458	-0-	-1710	-0-	19458	2			N	-0-			-0-
03	22816	X	21761	-0-	-1055	-0-	21761	2			N	-0-			-0-
04	21960	X	21155	-0-	-805	-0-	21155	2			N	-0-			-0-
05	22351	X	17770	-0-	-4581	-0-	17770	2			N	-0-			-0-
06	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22561	2			N	-0-			-0-
07	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28868	X	26776	-0-	-2092	-0-	370	1	26406	3	Y	-0-			-0-
03	31372	X	29212	-0-	-2160	-0-	371	1	28841	3	Y	-0-			-0-
04	29460	X	28036	-0-	-1424	-0-	296	1	27740	3	Y	-0-			-0-
05	29636	X	28329	-0-	-1307	-0-	287	1	28042	3	Y	-0-			-0-
06	28680	X	27306	-0-	-1374	-0-	323	1	26983	3	Y	-0-			-0-
07	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41521	X	-0-	-0-	-41521	-0-					Y	-0-			-0-
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	110	1	7680	3	Y	-0-			-0-
04	35968	X	35968	-0-	-0-	-0-	586	1	35382	3	Y	-0-			-0-
05	30529	X	30529	-0-	-0-	-0-	487	1	30042	3	Y	-0-			-0-
06	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	483	1	26832	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32284	X	27111	-0-	-5173	-0-	374	1	26737	3	Y	-0-			-0-
03	32798	X	29639	-0-	-3159	-0-	377	1	29262	3	Y	-0-			-0-
04	30870	X	28715	-0-	-2155	-0-	303	1	28412	3	Y	-0-			-0-
05	30597	X	28900	-0-	-1697	-0-	292	1	28608	3	Y	-0-			-0-
06	29340	X	27490	-0-	-1850	-0-	325	1	27165	3	Y	-0-			-0-
07	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13580	X	12654	-0-	-926	-0-	63	1	12591	3	N	-0-			-0-
03	14663	X	13144	-0-	-1519	-0-	58	1	13086	3	N	-0-			-0-
04	14040	X	13591	-0-	-449	-0-	13591	3			N	-0-			-0-
05	14012	X	13226	-0-	-786	-0-	13226	3			N	-0-			-0-
06	13560	X	13221	-0-	-339	-0-	13221	3			N	-0-			-0-
07	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	6367	-0-	-4553	-0-	104	1	6263	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	10583	-0-	-19	-0-	82	1	10501	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9504	-0-	-756	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	7389	-0-	-2965	-0-	67	1	7322	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	8967	-0-	-1263	-0-	8967	2			N	-0-			-0-
07	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	9149	-0-	-1771	-0-	126	1	9023	3	Y	-0-					-0-
03	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	149	1	11561	3	Y	-0-					-0-
04	11310	X	10934	-0-	-376	-0-	115	1	10819	3	Y	-0-					-0-
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	111	1	10908	3	Y	-0-					-0-
06	11340	X	10662	-0-	-678	-0-	126	1	10536	3	Y	-0-					-0-
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18200	X	17378	-0-	-822	-0-	87	1	17261	3	Y	27	30	1			6
							30	9									
03	19902	X	18949	-0-	-953	-0-	83	1	18858	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
04	19140	X	18433	-0-	-707	-0-	18370	3	63	9	Y	57	58	1			3
05	19313	X	18966	-0-	-347	-0-	18913	3	53	9	Y	48	41	1			10
06	18690	X	17881	-0-	-809	-0-	17839	3	42	9	Y	38	41	1			7
07	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					7

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	5867	-0-	-4465	-0-	81	1	5786	3	N	-0-					-0-
03	21886	X	6259	-0-	-15627	-0-	79	1	6180	3	N	-0-					-0-
04	21540	X	5937	-0-	-15603	-0-	63	1	5874	3	N	-0-					-0-
05	22258	X	6255	-0-	-16003	-0-	63	1	6192	3	N	-0-					-0-
06	21540	X	5410	-0-	-16130	-0-	64	1	5346	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	747	-0-	-373	-0-	10	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1119	-0-	-121	-0-	14	1	1105	3	Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	923	-0-	-157	-0-	11	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18536	X	16809	-0-	-1727	-0-	232	1	16577	3	Y	-0-					-0-
03	20522	X	18106	-0-	-2416	-0-	230	1	17876	3	Y	-0-					-0-
04	18390	X	16437	-0-	-1953	-0-	174	1	16263	3	Y	-0-					-0-
05	19003	X	17881	-0-	-1122	-0-	181	1	17700	3	Y	-0-					-0-
06	18000	X	17657	-0-	-343	-0-	209	1	17448	3	Y	-0-					-0-
07	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	251	1	17909	3	Y	-0-					-0-
03	20150	X	19032	-0-	-1118	-0-	242	1	18790	3	Y	-0-					-0-
04	19500	X	18064	-0-	-1436	-0-	191	1	17873	3	Y	-0-					-0-
05	20150	X	18959	-0-	-1191	-0-	192	1	18767	3	Y	-0-					-0-
06	19470	X	17434	-0-	-2036	-0-	206	1	17228	3	Y	-0-					-0-
07	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	57316	X	50862	-0-	-6454	-0-	702	1	50160	3	N	-0-			-0-
03	60419	X	54456	-0-	-5963	-0-	692	1	53764	3	N	-0-			-0-
04	58200	X	55349	-0-	-2851	-0-	584	1	54765	3	N	-0-			-0-
05	58900	X	56331	-0-	-2569	-0-	570	1	55761	3	N	-0-			-0-
06	55740	X	51399	-0-	-4341	-0-	607	1	50792	3	N	-0-			-0-
07	57195	X	NO RPT	-0-	-57195	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	317	1	22670	3	Y	-0-			-0-
03	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	326	1	25346	3	Y	-0-			-0-
04	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	207	1	19362	3	Y	-0-			-0-
05	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	206	1	20142	3	Y	-0-			-0-
06	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	240	1	20064	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	264	1	18857	3	Y	-0-			-0-
03	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	256	1	19888	3	Y	-0-			-0-
04	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	186	1	17459	3	Y	-0-			-0-
05	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	194	1	18975	3	Y	-0-			-0-
06	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	204	1	17038	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	259	1	18502	3	Y	-0-			-0-
03	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	274	1	21282	3	Y	-0-			-0-
04	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	223	1	20944	3	Y	-0-			-0-
05	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	217	1	21232	3	Y	-0-			-0-
06	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	259	1	21663	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	79	1	5643	3	Y	-0-			-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	80	1	6226	3	Y	-0-			-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	64	1	6026	3	Y	-0-			-0-
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	62	1	6087	3	Y	-0-			-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	70	1	5895	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	51232	X	51232	-0-	-0-	-0-	707	1	50525	3	Y	-0-			-0-
03	56001	X	56001	-0-	-0-	-0-	711	1	55290	3	Y	-0-			-0-
04	53231	X	53231	-0-	-0-	-0-	562	1	52669	3	Y	-0-			-0-
05	54019	X	54019	-0-	-0-	-0-	546	1	53473	3	Y	-0-			-0-
06	51639	X	51639	-0-	-0-	-0-	610	1	51029	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27412	X	24474	-0-	-2938	-0-	338	1	24136	3	Y	-0-			-0-
03	30349	X	27764	-0-	-2585	-0-	353	1	27411	3	Y	-0-			-0-
04	28800	X	27076	-0-	-1724	-0-	286	1	26790	3	Y	-0-			-0-
05	28954	X	26912	-0-	-2042	-0-	272	1	26640	3	Y	-0-			-0-
06	27990	X	25887	-0-	-2103	-0-	306	1	25581	3	Y	-0-			-0-
07	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20160	X	18295	-0-	-1865	-0-	253	1	18042	3	Y	-0-					-0-
03	21917	X	18416	-0-	-3501	-0-	234	1	18182	3	Y	-0-					-0-
04	20340	X	18878	-0-	-1462	-0-	199	1	18679	3	Y	-0-					-0-
05	20584	X	18625	-0-	-1959	-0-	188	1	18437	3	Y	-0-					-0-
06	19740	X	18322	-0-	-1418	-0-	216	1	18106	3	Y	-0-					-0-
07	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27692	X	20542	-0-	-7150	-0-	336	1	20206	2	Y	-0-					-0-
03	30659	X	24085	-0-	-6574	-0-	187	1	23898	2	Y	-0-					-0-
04	26730	X	22318	-0-	-4412	-0-	22318	2			Y	-0-					-0-
05	26381	X	22578	-0-	-3803	-0-	204	1	22374	2	Y	-0-					-0-
06	24390	X	21433	-0-	-2957	-0-	21433	2			Y	-0-					-0-
07	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21196	X	16389	-0-	-4807	-0-	268	1	16121	2	Y	-0-					-0-
03	21886	X	21247	-0-	-639	-0-	165	1	21082	2	Y	-0-					-0-
04	21840	X	18880	-0-	-2960	-0-	18880	2			Y	-0-					-0-
05	22568	X	18909	-0-	-3659	-0-	171	1	18738	2	Y	-0-					-0-
06	21840	X	18334	-0-	-3506	-0-	18334	2			Y	-0-					-0-
07	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99441	X	21138	-0-	-78303	-0-	105	1	20920	3	Y	103	101	1			21
							113	9									
03	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	88	1	19988	3	Y	78	77	1			22
							86	9									
04	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	19509	3	97	9	Y	88	84	1			26
05	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19808	3	95	9	Y	86	93	1			19
06	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18729	3	31	9	Y	28	35	1			12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20664	X	18265	-0-	-2399	-0-	91	1	18122	3	Y	47	52	1			5
							52	9									
03	22134	X	19984	-0-	-2150	-0-	87	1	19824	3	Y	66	60	1			11
							73	9									
04	20820	X	19347	-0-	-1473	-0-	19241	3	106	9	Y	96	88	1			19
05	21111	X	19871	-0-	-1240	-0-	19764	3	107	9	Y	97	103	1			13
06	20070	X	18772	-0-	-1298	-0-	18666	3	106	9	Y	96	90	1			19
07	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					19

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22260	X	21027	-0-	-1233	-0-	104	1	20784	3	Y	126	140	1			32
							139	9									
03	24366	X	23216	-0-	-1150	-0-	101	1	22919	3	Y	178	162	1			48
							196	9									
04	23490	X	22637	-0-	-853	-0-	22457	3	180	9	Y	164	162	1			50
05	24273	X	23324	-0-	-949	-0-	23155	3	169	9	Y	154	169	1			35
06	22980	X	22239	-0-	-741	-0-	22015	3	224	9	Y	204	184	1			55
07	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14224	X	13307	-0-	-917	-0-	66	1	13189	3	Y	47	54	1			9
							52	9									
03	15593	X	14759	-0-	-834	-0-	64	1	14628	3	Y	61	56	1			14
							67	9									
04	14910	X	12502	-0-	-2408	-0-	12428	3	74	9	Y	67	64	1			17
05	15314	X	12590	-0-	-2724	-0-	12515	3	75	9	Y	68	73	1			12
06	14820	X	11746	-0-	-3074	-0-	11672	3	74	9	Y	67	63	1			16
07	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15988	X	15173	-0-	-815	-0-	75	1	14995	3	Y	94	101	1			17
							103	9									
03	17701	X	16749	-0-	-952	-0-	73	1	16606	3	Y	64	66	1			15
							70	9									
04	16800	X	14001	-0-	-2799	-0-	13861	3	140	9	Y	127	113	1			29
05	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	18360	3	112	9	Y	102	113	1			18
06	16260	X	15944	-0-	-316	-0-	15891	3	53	9	Y	48	53	1			13
07	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					13

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	11562	-0-	-646	-0-	58	1	11462	3	Y	38	33	1			5
							42	9									
03	13330	X	12697	-0-	-633	-0-	56	1	12621	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
04	12810	X	12388	-0-	-422	-0-	12388	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	13020	X	12769	-0-	-251	-0-	12769	3			Y	-0-					-0-
06	12390	X	12096	-0-	-294	-0-	12096	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17864	X	13709	-0-	-4155	-0-	68	1	13508	3	Y	121	122	1			26
							133	9									
03	17081	X	13082	-0-	-3999	-0-	57	1	13018	3	Y	6	23	1			9
							7	9									
04	16170	X	15896	-0-	-274	-0-	15896	3			Y	-0-	9	1			-0-
05	16709	X	14814	-0-	-1895	-0-	14814	3			Y	-0-					-0-
06	16170	X	14809	-0-	-1361	-0-	14809	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	11257	-0-	-1091	-0-	56	1	11201	3	Y	-0-					-0-
03	13361	X	12309	-0-	-1052	-0-	54	1	12255	3	Y	-0-					-0-
04	12690	X	11943	-0-	-747	-0-	11943	3			Y	-0-					-0-
05	12834	X	12229	-0-	-605	-0-	12229	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	11523	-0-	-777	-0-	11523	3			Y	-0-					-0-
07	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105784	X	79058	-0-	-26726	-0-	395	1	78663	3	N	-0-					-0-
03	111042	X	84697	-0-	-26345	-0-	371	1	84326	3	N	-0-					-0-
04	100530	X	71310	-0-	-29220	-0-	71310	3			N	-0-					-0-
05	98208	X	68047	-0-	-30161	-0-	68047	3			N	-0-					-0-
06	91890	X	63515	-0-	-28375	-0-	63515	3			N	-0-					-0-
07	87544	X	NO RPT	-0-	-87544	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20328	X	18720	-0-	-1608	-0-	94	1	18626	3	Y	-0-					-0-
03	22258	X	20406	-0-	-1852	-0-	89	1	20317	3	Y	-0-					-0-
04	21330	X	20050	-0-	-1280	-0-	20050	3			Y	-0-					-0-
05	21173	X	21083	-0-	-90	-0-	21083	3			Y	-0-					-0-
06	20490	X	19391	-0-	-1099	-0-	19391	3			Y	-0-					-0-
07	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784	X	14344	-0-	-440	-0-	71	1	14194	3	Y	72	78	1			16
							79	9									
03	16244	X	15778	-0-	-466	-0-	69	1	15618	3	Y	83	77	1			22
							91	9									
04	15630	X	15281	-0-	-349	-0-	15198	3	83	9	Y	75	74	1			23
05	15903	X	15699	-0-	-204	-0-	15616	3	83	9	Y	75	82	1			16
06	15390	X	14991	-0-	-399	-0-	14908	3	83	9	Y	75	70	1			21
07	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					21

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15596	X	15553	-0-	-43	-0-	78	1	15475	3	Y	-0-					-0-
03	17205	X	15356	-0-	-1849	-0-	67	1	15289	3	Y	-0-					-0-
04	17790	X	12140	-0-	-5650	-0-	12140	3			Y	-0-					-0-
05	18383	X	7823	-0-	-10560	-0-	7823	3			Y	-0-					-0-
06	17790	X	7876	-0-	-9914	-0-	7876	3			Y	-0-					-0-
07	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23240	X	7620	-0-	-15620	-0-	105	1	7515	3	Y	-0-					-0-
03	25420	X	23307	-0-	-2113	-0-	296	1	23011	3	Y	-0-					-0-
04	24600	X	20492	-0-	-4108	-0-	216	1	20276	3	Y	-0-					-0-
05	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	214	1	20968	3	Y	-0-					-0-
06	22560	X	19025	-0-	-3535	-0-	225	1	18800	3	Y	-0-					-0-
07	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22344	X	10476	-0-	-11868	-0-	145	1	10331	3	Y	-0-					-0-
03	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	330	1	25619	3	Y	-0-					-0-
04	21840	X	20138	-0-	-1702	-0-	213	1	19925	3	Y	-0-					-0-
05	22568	X	20052	-0-	-2516	-0-	203	1	19849	3	Y	-0-					-0-
06	25110	X	19158	-0-	-5952	-0-	226	1	18932	3	Y	-0-					-0-
07	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12824	X	12459	-0-	-365	-0-	62	1	12331	3	Y	60	60	1			14
							66	9									
03	14043	X	13697	-0-	-346	-0-	60	1	13590	3	Y	43	43	1			14
							47	9									
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14208	3	43	9	Y	39	40	1			13
05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14556	3	33	9	Y	30	35	1			8
06	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13774	3	7	9	Y	6	9	1			5
07	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17332	X	16482	-0-	-850	-0-	82	1	16353	3	Y	43	49	1			9
							47	9									
03	19003	X	18089	-0-	-914	-0-	79	1	17997	3	Y	12	17	1			4
							13	9									
04	18240	X	17845	-0-	-395	-0-	17736	3	109	9	Y	99	81	1			22
05	18662	X	18260	-0-	-402	-0-	18219	3	41	9	Y	37	51	1			8
06	18060	X	17245	-0-	-815	-0-	17198	3	47	9	Y	43	41	1			10
07	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					10

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	92	1	18281	3	Y	25	31	1			3
							28	9									
03	18538	X	18478	-0-	-60	-0-	81	1	18356	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
04	18210	X	12632	-0-	-5578	-0-	12574	3	58	9	Y	53	49	1			10
05	20150	X	15023	-0-	-5127	-0-	14971	3	52	9	Y	47	51	1			6
06	19500	X	18295	-0-	-1205	-0-	18225	3	70	9	Y	64	58	1			12
07	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					12

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19768	X	16866	-0-	-2902	-0-	233	1	16633	3	N	-0-					-0-
03	21297	X	19792	-0-	-1505	-0-	251	1	19541	3	N	-0-					-0-
04	19800	X	18839	-0-	-961	-0-	199	1	18640	3	N	-0-					-0-
05	19716	X	19058	-0-	-658	-0-	193	1	18865	3	N	-0-					-0-
06	19140	X	17979	-0-	-1161	-0-	212	1	17767	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16968	X	15262	-0-	-1706	-0-	76	1	15186	3	Y	-0-					-0-
03	18724	X	15430	-0-	-3294	-0-	68	1	15361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	17970	X	12966	-0-	-5004	-0-	12966	3			Y	-0-					-0-
05	18383	X	14764	-0-	-3619	-0-	14735	3	29	9	Y	26	22	1			4
06	17490	X	10253	-0-	-7237	-0-	10253	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27692	X	26346	-0-	-1346	-0-	131	1	26044	3	Y	155	152	1			26
							171	9									
03	30411	X	28856	-0-	-1555	-0-	126	1	28672	3	Y	53	67	1			12
							58	9									
04	29070	X	28225	-0-	-845	-0-	28171	3	54	9	Y	49	54	1			7
05	29605	X	29114	-0-	-491	-0-	29024	3	90	9	Y	82	81	1			8
06	28470	X	27714	-0-	-756	-0-	27532	3	182	9	Y	165	145	1			28
07	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					Y	NO RPT					28

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16940	X	15027	-0-	-1913	-0-	75	1	14952	3	Y	-0-					-0-
03	18445	X	16402	-0-	-2043	-0-	72	1	16330	3	Y	-0-					-0-
04	17280	X	16101	-0-	-1179	-0-	16101	3			Y	-0-					-0-
05	17143	X	16105	-0-	-1038	-0-	16105	3			Y	-0-					-0-
06	16110	X	15279	-0-	-831	-0-	15279	3			Y	-0-					-0-
07	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	14169	-0-	-783	-0-	71	1	14098	3	Y	-0-			-0-
03	16554	X	15389	-0-	-1165	-0-	68	1	15321	3	Y	-0-			-0-
04	16020	X	15067	-0-	-953	-0-	15067	3			Y	-0-			-0-
05	16120	X	15458	-0-	-662	-0-	15458	3			Y	-0-			-0-
06	15450	X	14742	-0-	-708	-0-	14742	3			Y	-0-			-0-
07	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16856	X	14444	-0-	-2412	-0-	72	1	14372	3	Y	-0-			-0-
03	18166	X	17753	-0-	-413	-0-	78	1	17675	3	Y	-0-			-0-
04	16950	X	16393	-0-	-557	-0-	16393	3			Y	-0-			-0-
05	17360	X	10166	-0-	-7194	-0-	10166	3			Y	-0-			-0-
06	17190	X	13704	-0-	-3486	-0-	13704	3			Y	-0-			-0-
07	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27412	X	20205	-0-	-7207	-0-	279	1	19926	3	Y	-0-			-0-
03	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	372	1	28893	3	Y	-0-			-0-
04	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	294	1	27569	3	Y	-0-			-0-
05	28272	X	26194	-0-	-2078	-0-	265	1	25929	3	Y	-0-			-0-
06	28320	X	23962	-0-	-4358	-0-	283	1	23679	3	Y	-0-			-0-
07	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14336	X	10171	-0-	-4165	-0-	140	1	10031	3	Y	-0-			-0-
03	14508	X	13649	-0-	-859	-0-	173	1	13476	3	Y	-0-			-0-
04	13260	X	11592	-0-	-1668	-0-	122	1	11470	3	Y	-0-			-0-
05	13485	X	11760	-0-	-1725	-0-	119	1	11641	3	Y	-0-			-0-
06	13200	X	11830	-0-	-1370	-0-	140	1	11690	3	Y	-0-			-0-
07	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27608	X	21628	-0-	-5980	-0-	299	1	21329	3	Y	-0-			-0-
03	30566	X	23307	-0-	-7259	-0-	296	1	23011	3	Y	-0-			-0-
04	27960	X	19564	-0-	-8396	-0-	207	1	19357	3	Y	-0-			-0-
05	28718	X	28718	-0-	-0-	-0-	291	1	28427	3	Y	-0-			-0-
06	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	335	1	28048	3	Y	-0-			-0-
07	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24388	X	23353	-0-	-1035	-0-	322	1	23031	3	Y	-0-			-0-
03	26660	X	24019	-0-	-2641	-0-	305	1	23714	3	Y	-0-			-0-
04	25320	X	23076	-0-	-2244	-0-	244	1	22832	3	Y	-0-			-0-
05	26164	X	22971	-0-	-3193	-0-	232	1	22739	3	Y	-0-			-0-
06	25020	X	22456	-0-	-2564	-0-	265	1	22191	3	Y	-0-			-0-
07	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24892	X	21927	-0-	-2965	-0-	303	1	21624	3	Y	-0-			-0-
03	27094	X	24311	-0-	-2783	-0-	309	1	24002	3	Y	-0-			-0-
04	24870	X	23269	-0-	-1601	-0-	246	1	23023	3	Y	-0-			-0-
05	25699	X	23367	-0-	-2332	-0-	236	1	23131	3	Y	-0-			-0-
06	23760	X	22051	-0-	-1709	-0-	261	1	21790	3	Y	-0-			-0-
07	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27216	X	20946	-0-	-6270	-0-	289	1	20657	3	Y	-0-					-0-
03	30132	X	22188	-0-	-7944	-0-	282	1	21906	3	Y	-0-					-0-
04	26340	X	20519	-0-	-5821	-0-	217	1	20302	3	Y	-0-					-0-
05	26784	X	13027	-0-	-13757	-0-	132	1	12895	3	Y	-0-					-0-
06	25920	X	20219	-0-	-5701	-0-	239	1	19980	3	Y	-0-					-0-
07	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19880	X	13949	-0-	-5931	-0-	193	1	13756	3	Y	-0-					-0-
03	21545	X	10453	-0-	-11092	-0-	133	1	10320	3	Y	-0-					-0-
04	20850	X	12563	-0-	-8287	-0-	133	1	12430	3	Y	-0-					-0-
05	18879	X	13670	-0-	-5209	-0-	138	1	13532	3	Y	-0-					-0-
06	17040	X	10815	-0-	-6225	-0-	128	1	10687	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25144	X	16804	-0-	-8340	-0-	232	1	16572	3	Y	-0-					-0-
03	27838	X	17267	-0-	-10571	-0-	219	1	17048	3	Y	-0-					-0-
04	24870	X	16011	-0-	-8859	-0-	169	1	15842	3	Y	-0-					-0-
05	30189	X	30189	-0-	-0-	-0-	305	1	29884	3	Y	-0-					-0-
06	22530	X	22390	-0-	-140	-0-	265	1	22125	3	Y	-0-					-0-
07	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29433	X	29433	-0-	-0-	-0-	147	1	29244	3	Y	38	32	1			6
							42	9									
03	30681	X	30681	-0-	-0-	-0-	134	1	30455	3	Y	84	75	1			15
							92	9									
04	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29243	3	125	9	Y	114	113	1			16
05	32581	X	29465	-0-	-3116	-0-	29283	3	182	9	Y	165	164	1			17
06	31530	X	28200	-0-	-3330	-0-	28017	3	183	9	Y	166	154	1			29
07	32581	X	NO RPT	-0-	-32581	-0-					Y	NO RPT					29

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24164	X	21272	-0-	-2892	-0-	294	1	20978	3	N	-0-					-0-
03	24614	X	20373	-0-	-4241	-0-	259	1	20114	3	N	-0-					-0-
04	22920	X	20953	-0-	-1967	-0-	221	1	20732	3	N	-0-					-0-
05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	207	1	20261	3	N	-0-					-0-
06	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	236	1	19761	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16100	X	13887	-0-	-2213	-0-	192	1	13695	3	Y	-0-					-0-
03	17205	X	16145	-0-	-1060	-0-	205	1	15940	3	Y	-0-					-0-
04	15780	X	14937	-0-	-843	-0-	158	1	14779	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	15816	-0-	-87	-0-	160	1	15656	3	Y	-0-					-0-
06	15630	X	13894	-0-	-1736	-0-	164	1	13730	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17892	X	14584	-0-	-3308	-0-	201	1	14383	3	Y	-0-			-0-
03	18879	X	15234	-0-	-3645	-0-	194	1	15040	3	Y	-0-			-0-
04	17520	X	15078	-0-	-2442	-0-	159	1	14919	3	Y	-0-			-0-
05	17763	X	14674	-0-	-3089	-0-	148	1	14526	3	Y	-0-			-0-
06	16620	X	15234	-0-	-1386	-0-	180	1	15054	3	Y	-0-			-0-
07	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	6328	-0-	-2660	-0-	87	1	6241	3	N	-0-			-0-
03	9951	X	8501	-0-	-1450	-0-	108	1	8393	3	N	-0-			-0-
04	9630	X	7433	-0-	-2197	-0-	78	1	7355	3	N	-0-			-0-
05	7719	X	7021	-0-	-698	-0-	71	1	6950	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	6629	-0-	-1591	-0-	78	1	6551	3	N	-0-			-0-
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32396	X	27970	-0-	-4426	-0-	386	1	27584	3	Y	-0-			-0-
03	34596	X	30150	-0-	-4446	-0-	383	1	29767	3	Y	-0-			-0-
04	32250	X	29083	-0-	-3167	-0-	307	1	28776	3	Y	-0-			-0-
05	32240	X	29294	-0-	-2946	-0-	296	1	28998	3	Y	-0-			-0-
06	30450	X	27857	-0-	-2593	-0-	329	1	27528	3	Y	-0-			-0-
07	30969	X	NO RPT	-0-	-30969	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	376	1	26845	3	Y	-0-			-0-
03	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	356	1	27630	3	Y	-0-			-0-
04	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	286	1	26787	3	Y	-0-			-0-
05	29543	X	27558	-0-	-1985	-0-	279	1	27279	3	Y	-0-			-0-
06	28590	X	25966	-0-	-2624	-0-	307	1	25659	3	Y	-0-			-0-
07	29543	X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27440	X	26112	-0-	-1328	-0-	360	1	25752	3	Y	-0-			-0-
03	30194	X	28618	-0-	-1576	-0-	364	1	28254	3	Y	-0-			-0-
04	28860	X	26087	-0-	-2773	-0-	275	1	25812	3	Y	-0-			-0-
05	29450	X	27565	-0-	-1885	-0-	279	1	27286	3	Y	-0-			-0-
06	28260	X	27041	-0-	-1219	-0-	319	1	26722	3	Y	-0-			-0-
07	28923	X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	33404	X	29455	-0-	-3949	-0-	407	1	29048	3	Y	-0-			-0-
03	36146	X	30600	-0-	-5546	-0-	389	1	30211	3	Y	-0-			-0-
04	33420	X	29816	-0-	-3604	-0-	315	1	29501	3	Y	-0-			-0-
05	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	370	1	36157	3	Y	-0-			-0-
06	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-	438	1	36676	3	Y	-0-			-0-
07	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	301	1	21495	3	Y	-0-			-0-
03	23002	X	21652	-0-	-1350	-0-	275	1	21377	3	Y	-0-			-0-
04	25260	X	21912	-0-	-3348	-0-	231	1	21681	3	Y	-0-			-0-
05	26102	X	22148	-0-	-3954	-0-	224	1	21924	3	Y	-0-			-0-
06	25260	X	20770	-0-	-4490	-0-	245	1	20525	3	Y	-0-			-0-
07	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26404	X	24083	-0-	-2321	-0-	332	1	23751	3	Y	-0-					-0-
03	29233	X	27460	-0-	-1773	-0-	349	1	27111	3	Y	-0-					-0-
04	28080	X	25759	-0-	-2321	-0-	272	1	25487	3	Y	-0-					-0-
05	29016	X	26294	-0-	-2722	-0-	266	1	26028	3	Y	-0-					-0-
06	28080	X	25035	-0-	-3045	-0-	296	1	24739	3	Y	-0-					-0-
07	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24024	X	20275	-0-	-3749	-0-	280	1	19995	3	N	-0-					-0-
03	25234	X	20576	-0-	-4658	-0-	261	1	20315	3	N	-0-					-0-
04	23760	X	21368	-0-	-2392	-0-	226	1	21142	3	N	-0-					-0-
05	23467	X	20049	-0-	-3418	-0-	203	1	19846	3	N	-0-					-0-
06	22260	X	19766	-0-	-2494	-0-	234	1	19532	3	N	-0-					-0-
07	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31332	X	25178	-0-	-6154	-0-	348	1	24830	3	Y	-0-					-0-
03	33604	X	27537	-0-	-6067	-0-	350	1	27187	3	Y	-0-					-0-
04	31620	X	25665	-0-	-5955	-0-	271	1	25394	3	Y	-0-					-0-
05	31310	X	25516	-0-	-5794	-0-	258	1	25258	3	Y	-0-					-0-
06	29010	X	23746	-0-	-5264	-0-	281	1	23465	3	Y	-0-					-0-
07	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	5464	-0-	-4252	-0-	27	1	5331	3	Y	96	82	1			18
							106	9									
03	10633	X	9488	-0-	-1145	-0-	41	1	9410	3	Y	34	40	1			12
							37	9									
04	9900	X	7006	-0-	-2894	-0-	6993	3	13	9	Y	12	18	1			6
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6490	3	24	9	Y	22	23	1			5
06	9180	X	6638	-0-	-2542	-0-	6636	3	2	9	Y	2	5	1			2
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	62	1	12351	3	Y	31	34	1			6
							34	9									
03	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	51	1	11666	3	Y	56	49	1			13
							62	9									
04	11730	X	11253	-0-	-477	-0-	11219	3	34	9	Y	31	35	1			9
05	12121	X	11760	-0-	-361	-0-	11725	3	35	9	Y	32	35	1			6
06	11730	X	11080	-0-	-650	-0-	11049	3	31	9	Y	28	27	1			7
07	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					7

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18340	X	7304	-0-	-11036	-0-	37	1	7266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	97	1	22131	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	20933	3			Y	-0-	1	1			1
05	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22085	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	20850	X	19564	-0-	-1286	-0-	19556	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	33852	X	31584	-0-	-2268	-0-	436	1	31148	3	N	-0-			-0-
03	36580	X	33627	-0-	-2953	-0-	427	1	33200	3	N	-0-			-0-
04	34500	X	32222	-0-	-2278	-0-	340	1	31882	3	N	-0-			-0-
05	35278	X	32687	-0-	-2591	-0-	331	1	32356	3	N	-0-			-0-
06	33840	X	31683	-0-	-2157	-0-	374	1	31309	3	N	-0-			-0-
07	34968	X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23744	X	21965	-0-	-1779	-0-	303	1	21662	3	Y	-0-			-0-
03	25854	X	24354	-0-	-1500	-0-	309	1	24045	3	Y	-0-			-0-
04	24300	X	21804	-0-	-2496	-0-	230	1	21574	3	Y	-0-			-0-
05	25110	X	22162	-0-	-2948	-0-	224	1	21938	3	Y	-0-			-0-
06	23580	X	21382	-0-	-2198	-0-	253	1	21129	3	Y	-0-			-0-
07	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	148617	X	22299	-0-	-126318	-0-	949	1	21350	3	Y	-0-			-0-
03	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	1167	1	21985	3	Y	-0-			-0-
04	24318	X	24318	-0-	-0-	-0-	1239	1	23079	3	Y	-0-			-0-
05	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	963	1	23398	3	Y	-0-			-0-
*06	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	1294	1	22048	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	126710	X	19186	-0-	-107524	-0-	817	1	18369	3	Y	-0-			-0-
03	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	987	1	18578	3	Y	-0-			-0-
04	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	1018	1	18963	3	Y	-0-			-0-
05	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	766	1	18600	3	Y	-0-			-0-
*06	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	1057	1	18007	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84896	X	7582	-0-	-77314	-0-	323	1	7259	3	Y	-0-			-0-
03	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	550	1	10348	3	Y	-0-			-0-
04	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	1387	1	25834	3	Y	-0-			-0-
05	23967	X	23967	-0-	-0-	-0-	948	1	23019	3	Y	-0-			-0-
*06	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	1141	1	19440	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13580	X	12750	-0-	-830	-0-	176	1	12574	3	Y	-0-			-0-
03	14880	X	13781	-0-	-1099	-0-	175	1	13606	3	Y	-0-			-0-
04	14490	X	13385	-0-	-1105	-0-	141	1	13244	3	Y	-0-			-0-
05	14973	X	13588	-0-	-1385	-0-	137	1	13451	3	Y	-0-			-0-
06	14490	X	12849	-0-	-1641	-0-	152	1	12697	3	Y	-0-			-0-
07	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13608	X	11736	-0-	-1872	-0-	162	1	11574	3	Y	-0-			-0-
03	14880	X	12702	-0-	-2178	-0-	161	1	12541	3	Y	-0-			-0-
04	13980	X	12650	-0-	-1330	-0-	134	1	12516	3	Y	-0-			-0-
05	13795	X	12953	-0-	-842	-0-	131	1	12822	3	Y	-0-			-0-
06	13350	X	12105	-0-	-1245	-0-	143	1	11962	3	Y	-0-			-0-
07	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15596	X	14447	-0-	-1149	-0-	199	1	14248	3	Y	-0-			-0-
03	17267	X	15981	-0-	-1286	-0-	203	1	15778	3	Y	-0-			-0-
04	16710	X	15212	-0-	-1498	-0-	161	1	15051	3	Y	-0-			-0-
05	16647	X	15464	-0-	-1183	-0-	156	1	15308	3	Y	-0-			-0-
06	16110	X	14890	-0-	-1220	-0-	176	1	14714	3	Y	-0-			-0-
07	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35924	X	29518	-0-	-6406	-0-	407	1	29111	3	Y	-0-			-0-
03	38843	X	37181	-0-	-1662	-0-	472	1	36709	3	Y	-0-			-0-
04	35430	X	34785	-0-	-645	-0-	367	1	34418	3	Y	-0-			-0-
05	36580	X	35211	-0-	-1369	-0-	356	1	34855	3	Y	-0-			-0-
06	35970	X	33481	-0-	-2489	-0-	396	1	33085	3	Y	-0-			-0-
07	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27216	X	22093	-0-	-5123	-0-	305	1	21788	3	Y	-0-			-0-
03	29884	X	24069	-0-	-5815	-0-	306	1	23763	3	Y	-0-			-0-
04	28920	X	27289	-0-	-1631	-0-	288	1	27001	3	Y	-0-			-0-
05	27790	X	27790	-0-	-0-	-0-	281	1	27509	3	Y	-0-			-0-
06	26733	X	26733	-0-	-0-	-0-	316	1	26417	3	Y	-0-			-0-
07	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	24158	-0-	-2162	-0-	499	1	23659	3	Y	-0-			-0-
03	28520	X	26255	-0-	-2265	-0-	369	1	25886	3	Y	-0-			-0-
04	27150	X	24927	-0-	-2223	-0-	406	1	24521	3	Y	-0-			-0-
05	27590	X	25539	-0-	-2051	-0-	408	1	25131	3	Y	-0-			-0-
06	26250	X	24327	-0-	-1923	-0-	430	1	23897	3	Y	-0-			-0-
07	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	163	1	11654	3	N	-0-			-0-
03	12338	X	1981	-0-	-10357	-0-	25	1	1956	3	N	-0-			-0-
04	11940	X	11525	-0-	-415	-0-	122	1	11403	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	8367	-0-	-4715	-0-	85	1	8282	3	N	-0-			-0-
06	12660	X	9625	-0-	-3035	-0-	114	1	9511	3	N	-0-			-0-
07	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	209208	X	30955	-0-	-178253	-0-	427	1	30528	3	Y	-0-			-0-
03	34484	X	34484	-0-	-0-	-0-	438	1	34046	3	Y	-0-			-0-
04	32875	X	32875	-0-	-0-	-0-	347	1	32528	3	Y	-0-			-0-
05	32997	X	32997	-0-	-0-	-0-	334	1	32663	3	Y	-0-			-0-
06	30581	X	30581	-0-	-0-	-0-	361	1	30220	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	147999	X	21159	-0-	-126840	-0-	292	1	20867	3	Y	-0-			-0-
03	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	290	1	22554	3	Y	-0-			-0-
04	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	229	1	21420	3	Y	-0-			-0-
05	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	221	1	21597	3	Y	-0-			-0-
06	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	244	1	20372	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31581	X	31581	-0-	-0-	-0-	436	1	31145	3	Y	-0-			-0-
03	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	441	1	34286	3	Y	-0-			-0-
04	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	348	1	32577	3	Y	-0-			-0-
05	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	339	1	33179	3	Y	-0-			-0-
06	30142	X	30142	-0-	-0-	-0-	356	1	29786	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	367	1	26244	3	Y	-0-			-0-
03	26845	X	26845	-0-	-0-	-0-	341	1	26504	3	Y	-0-			-0-
04	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	291	1	27308	3	Y	-0-			-0-
05	26980	X	26980	-0-	-0-	-0-	273	1	26707	3	Y	-0-			-0-
06	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	283	1	23657	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	426	1	30463	3	Y	-0-			-0-
03	33978	X	33978	-0-	-0-	-0-	432	1	33546	3	Y	-0-			-0-
04	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	341	1	31973	3	Y	-0-			-0-
05	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	318	1	31132	3	Y	-0-			-0-
06	29806	X	29806	-0-	-0-	-0-	352	1	29454	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18256	X	16917	-0-	-1339	-0-	234	1	16683	3	Y	-0-			-0-
03	20212	X	18075	-0-	-2137	-0-	230	1	17845	3	Y	-0-			-0-
04	19260	X	17562	-0-	-1698	-0-	185	1	17377	3	Y	-0-			-0-
05	19902	X	18791	-0-	-1111	-0-	190	1	18601	3	Y	-0-			-0-
06	18840	X	16786	-0-	-2054	-0-	198	1	16588	3	Y	-0-			-0-
07	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20580	X	19777	-0-	-803	-0-	273	1	19504	3	Y	-0-			-0-
03	22599	X	21335	-0-	-1264	-0-	271	1	21064	3	Y	-0-			-0-
04	21630	X	20890	-0-	-740	-0-	221	1	20669	3	Y	-0-			-0-
05	22351	X	21064	-0-	-1287	-0-	213	1	20851	3	Y	-0-			-0-
06	21630	X	20398	-0-	-1232	-0-	241	1	20157	3	Y	-0-			-0-
07	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17080	X	12409	-0-	-4671	-0-	171	1	12238	3	Y	-0-			-0-
03	15779	X	15470	-0-	-309	-0-	197	1	15273	3	Y	-0-			-0-
04	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	161	1	15086	3	Y	-0-			-0-
05	14880	X	14085	-0-	-795	-0-	142	1	13943	3	Y	-0-			-0-
06	14970	X	11410	-0-	-3560	-0-	135	1	11275	3	Y	-0-			-0-
07	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	14044	-0-	-908	-0-	194	1	13850	3	Y	-0-			-0-
03	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	215	1	16673	3	Y	-0-			-0-
04	16020	X	14191	-0-	-1829	-0-	150	1	14041	3	Y	-0-			-0-
05	15562	X	13597	-0-	-1965	-0-	138	1	13459	3	Y	-0-			-0-
06	16350	X	12251	-0-	-4099	-0-	145	1	12106	3	Y	-0-			-0-
07	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18788	X	17253	-0-	-1535	-0-	238	1	17015	3	Y	-0-			-0-
03	20801	X	18212	-0-	-2589	-0-	231	1	17981	3	Y	-0-			-0-
04	19290	X	17743	-0-	-1547	-0-	187	1	17556	3	Y	-0-			-0-
05	19096	X	17327	-0-	-1769	-0-	175	1	17152	3	Y	-0-			-0-
06	18480	X	15678	-0-	-2802	-0-	185	1	15493	3	Y	-0-			-0-
07	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17276	X	14164	-0-	-3112	-0-	196	1	13968	3	Y	-0-			-0-
03	18507	X	16124	-0-	-2383	-0-	205	1	15919	3	Y	-0-			-0-
04	17160	X	15050	-0-	-2110	-0-	159	1	14891	3	Y	-0-			-0-
05	16368	X	15141	-0-	-1227	-0-	153	1	14988	3	Y	-0-			-0-
06	15840	X	14670	-0-	-1170	-0-	173	1	14497	3	Y	-0-			-0-
07	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48720	X	45606	-0-	-3114	-0-	630	1	44976	3	Y	-0-			-0-
03	53165	X	50315	-0-	-2850	-0-	639	1	49676	3	Y	-0-			-0-
04	50250	X	47973	-0-	-2277	-0-	506	1	47467	3	Y	-0-			-0-
05	51894	X	48894	-0-	-3000	-0-	495	1	48399	3	Y	-0-			-0-
06	49620	X	46889	-0-	-2731	-0-	554	1	46335	3	Y	-0-			-0-
07	50499	X	NO RPT	-0-	-50499	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	11812	-0-	-1684	-0-	163	1	11649	3	Y	-0-			-0-
03	13330	X	11079	-0-	-2251	-0-	141	1	10938	3	Y	-0-			-0-
04	12900	X	12545	-0-	-355	-0-	132	1	12413	3	Y	-0-			-0-
05	13082	X	11471	-0-	-1611	-0-	116	1	11355	3	Y	-0-			-0-
06	12660	X	9625	-0-	-3035	-0-	114	1	9511	3	Y	-0-			-0-
07	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31248	X	27853	-0-	-3395	-0-	384	1	27469	3	Y	-0-			-0-
03	33821	X	29553	-0-	-4268	-0-	375	1	29178	3	Y	-0-			-0-
04	32730	X	28879	-0-	-3851	-0-	305	1	28574	3	Y	-0-			-0-
05	33821	X	28619	-0-	-5202	-0-	290	1	28329	3	Y	-0-			-0-
06	32160	X	29104	-0-	-3056	-0-	344	1	28760	3	Y	-0-			-0-
07	30845	X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32956	X	28511	-0-	-4445	-0-	28511	2			Y	-0-					-0-
03	36487	X	32501	-0-	-3986	-0-	32501	2			Y	-0-					-0-
04	35310	X	29385	-0-	-5925	-0-	29385	2			Y	-0-					-0-
05	34999	X	28565	-0-	-6434	-0-	28565	2			Y	-0-					-0-
06	32010	X	28357	-0-	-3653	-0-	28357	2			Y	-0-					-0-
07	32488	X	NO RPT	-0-	-32488	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	56	-0-	-168	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
03	248	X	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50148	X	45935	-0-	-4213	-0-	634	1	45301	3	Y	-0-					-0-
03	54498	X	50310	-0-	-4188	-0-	639	1	49671	3	Y	-0-					-0-
04	51600	X	48064	-0-	-3536	-0-	507	1	47557	3	Y	-0-					-0-
05	52669	X	48727	-0-	-3942	-0-	493	1	48234	3	Y	-0-					-0-
06	50010	X	46549	-0-	-3461	-0-	550	1	45999	3	Y	-0-					-0-
07	50871	X	NO RPT	-0-	-50871	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57512	X	44662	-0-	-12850	-0-	617	1	44045	3	Y	-0-					-0-
03	57567	X	46150	-0-	-11417	-0-	586	1	45564	3	Y	-0-					-0-
04	48960	X	42789	-0-	-6171	-0-	452	1	42337	3	Y	-0-					-0-
05	50592	X	40476	-0-	-10116	-0-	409	1	40067	3	Y	-0-					-0-
06	48240	X	40663	-0-	-7577	-0-	480	1	40183	3	Y	-0-					-0-
07	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304081	X	45998	-0-	-258083	-0-	951	1	45047	3	Y	-0-					-0-
03	49745	X	49745	-0-	-0-	-0-	700	1	49045	3	Y	-0-					-0-
04	47787	X	47787	-0-	-0-	-0-	779	1	47008	3	Y	-0-					-0-
05	49530	X	49530	-0-	-0-	-0-	790	1	48740	3	Y	-0-					-0-
06	46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	823	1	45772	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27608	X	18340	-0-	-9268	-0-	18340	2			Y	-0-			-0-
03	28427	X	22374	-0-	-6053	-0-	22374	2			Y	-0-			-0-
04	25740	X	20405	-0-	-5335	-0-	20405	2			Y	-0-			-0-
05	26598	X	20600	-0-	-5998	-0-	20600	2			Y	-0-			-0-
06	24120	X	17554	-0-	-6566	-0-	17554	2			Y	-0-			-0-
07	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	153932	X	23369	-0-	-130563	-0-	995	1	22374	3	Y	-0-			-0-
03	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	1033	1	19445	3	Y	-0-			-0-
04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	567	1	10568	3	Y	-0-			-0-
05	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	957	1	23259	3	Y	-0-			-0-
*06	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	1219	1	20781	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	130130	X	12491	-0-	-117639	-0-	532	1	11959	3	Y	-0-			-0-
03	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	524	1	9863	3	Y	-0-			-0-
04	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	1227	1	22847	3	Y	-0-			-0-
05	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	1079	1	26213	3	Y	-0-			-0-
*06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	1332	1	22690	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	89600	X	15220	-0-	-74380	-0-	648	1	14572	3	Y	-0-			-0-
03	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	773	1	14566	3	Y	-0-			-0-
04	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	692	1	12880	3	Y	-0-			-0-
05	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	600	1	14585	3	Y	-0-			-0-
*06	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	808	1	13761	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	136255	X	21697	-0-	-114558	-0-	923	1	20774	3	Y	-0-			-0-
03	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1208	1	22758	3	Y	-0-			-0-
04	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	1144	1	21304	3	Y	-0-			-0-
05	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	891	1	21656	3	Y	-0-			-0-
*06	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	1189	1	20269	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27328	X	25599	-0-	-1729	-0-	353	1	25246	3	Y	-0-			-0-
03	29357	X	26327	-0-	-3030	-0-	334	1	25993	3	Y	-0-			-0-
04	27600	X	24679	-0-	-2921	-0-	261	1	24418	3	Y	-0-			-0-
05	28334	X	24811	-0-	-3523	-0-	251	1	24560	3	Y	-0-			-0-
06	27420	X	24399	-0-	-3021	-0-	288	1	24111	3	Y	-0-			-0-
07	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	15	-0-	-7629	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
05	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17136	X	13882	-0-	-3254	-0-	69	1	13813	3	Y	-0-			-0-
03	18972	X	14170	-0-	-4802	-0-	62	1	14108	3	Y	-0-			-0-
04	16830	X	13632	-0-	-3198	-0-	13632	3			Y	-0-			-0-
05	15376	X	13865	-0-	-1511	-0-	13865	3			Y	-0-			-0-
06	14880	X	13075	-0-	-1805	-0-	13075	3			Y	-0-			-0-
07	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19796	X	16435	-0-	-3361	-0-	227	1	16208	3	Y	-0-			-0-
03	21917	X	20952	-0-	-965	-0-	266	1	20686	3	Y	-0-			-0-
04	20310	X	18797	-0-	-1513	-0-	198	1	18599	3	Y	-0-			-0-
05	20956	X	18776	-0-	-2180	-0-	190	1	18586	3	Y	-0-			-0-
06	20280	X	18283	-0-	-1997	-0-	216	1	18067	3	Y	-0-			-0-
07	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14028	X	13102	-0-	-926	-0-	558	1	12544	3	Y	-0-			-0-
03	15531	X	14447	-0-	-1084	-0-	728	1	13719	3	Y	-0-			-0-
04	15030	X	13871	-0-	-1159	-0-	707	1	13164	3	Y	-0-			-0-
05	14942	X	14356	-0-	-586	-0-	568	1	13788	3	Y	-0-			-0-
*06	14460	X	12166	-0-	-2294	-0-	674	1	11492	3	Y	-0-			-0-
07	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22316	X	21142	-0-	-1174	-0-	900	1	20242	3	Y	-0-			-0-
03	24707	X	23103	-0-	-1604	-0-	1165	1	21938	3	Y	-0-			-0-
04	23910	X	22004	-0-	-1906	-0-	1121	1	20883	3	Y	-0-			-0-
05	23932	X	22303	-0-	-1629	-0-	882	1	21421	3	Y	-0-			-0-
*06	22650	X	21455	-0-	-1195	-0-	1189	1	20266	3	Y	-0-			-0-
07	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28196	X	26775	-0-	-1421	-0-	1140	1	25635	3	Y	-0-			-0-
03	31217	X	29412	-0-	-1805	-0-	1483	1	27929	3	Y	-0-			-0-
04	30210	X	28004	-0-	-2206	-0-	1427	1	26577	3	Y	-0-			-0-
05	30132	X	28572	-0-	-1560	-0-	1130	1	27442	3	Y	-0-			-0-
*06	29160	X	27350	-0-	-1810	-0-	1516	1	25834	3	Y	-0-			-0-
07	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16576	X	14361	-0-	-2215	-0-	198	1	14163	3	Y	-0-			-0-
03	18352	X	16815	-0-	-1537	-0-	214	1	16601	3	Y	-0-			-0-
04	17760	X	16720	-0-	-1040	-0-	177	1	16543	3	Y	-0-			-0-
05	17701	X	15729	-0-	-1972	-0-	159	1	15570	3	Y	-0-			-0-
06	16380	X	15130	-0-	-1250	-0-	179	1	14951	3	Y	-0-			-0-
07	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	50652	X	46556	-0-	-4096	-0-	643	1	45913	3	Y	-0-			-0-
03	56079	X	52869	-0-	-3210	-0-	672	1	52197	3	Y	-0-			-0-
04	54270	X	50783	-0-	-3487	-0-	536	1	50247	3	Y	-0-			-0-
05	56017	X	52143	-0-	-3874	-0-	527	1	51616	3	Y	-0-			-0-
06	52890	X	49989	-0-	-2901	-0-	591	1	49398	3	Y	-0-			-0-
07	52855	X	NO RPT	-0-	-52855	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	17926	-0-	-554	-0-	763	1	17163	3	Y	-0-			-0-
03	19933	X	14284	-0-	-5649	-0-	720	1	13564	3	Y	-0-			-0-
04	19230	X	15826	-0-	-3404	-0-	806	1	15020	3	Y	-0-			-0-
05	19840	X	13203	-0-	-6637	-0-	522	1	12681	3	Y	-0-			-0-
*06	19200	X	9429	-0-	-9771	-0-	523	1	8906	3	Y	-0-			-0-
07	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	65184	X	58924	-0-	-6260	-0-	813	1	58111	3	Y	-0-			-0-
03	71827	X	65471	-0-	-6356	-0-	832	1	64639	3	Y	-0-			-0-
04	64470	X	62881	-0-	-1589	-0-	664	1	62217	3	Y	-0-			-0-
05	66092	X	64484	-0-	-1608	-0-	652	1	63832	3	Y	-0-			-0-
06	63690	X	62095	-0-	-1595	-0-	734	1	61361	3	Y	-0-			-0-
07	65472	X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24332	X	16007	-0-	-8325	-0-	262	1	15745	2	N	-0-			-0-
03	22785	X	17140	-0-	-5645	-0-	133	1	17007	2	N	-0-			-0-
04	19920	X	15983	-0-	-3937	-0-	15983	2			N	-0-			-0-
05	19313	X	15890	-0-	-3423	-0-	143	1	15747	2	N	-0-			-0-
06	17940	X	14821	-0-	-3119	-0-	14821	2			N	-0-			-0-
07	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	46592	X	44113	-0-	-2479	-0-	1878	1	42235	3	Y	-0-			-0-
03	50375	X	43625	-0-	-6750	-0-	2200	1	41425	3	Y	-0-			-0-
04	47550	X	46223	-0-	-1327	-0-	2355	1	43868	3	Y	-0-			-0-
05	48825	X	44344	-0-	-4481	-0-	1753	1	42591	3	Y	-0-			-0-
*06	47250	X	40610	-0-	-6640	-0-	2251	1	38359	3	Y	-0-			-0-
07	48825	X	NO RPT	-0-	-48825	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	51464	X	40006	-0-	-11458	-0-	552	1	39454	3	Y	-0-			-0-
03	56978	X	49697	-0-	-7281	-0-	631	1	49066	3	Y	-0-			-0-
04	54720	X	42899	-0-	-11821	-0-	453	1	42446	3	Y	-0-			-0-
05	54994	X	44759	-0-	-10235	-0-	453	1	44306	3	Y	-0-			-0-
06	53220	X	46792	-0-	-6428	-0-	553	1	46239	3	Y	-0-			-0-
07	49693	X	NO RPT	-0-	-49693	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17360	X	16326	-0-	-1034	-0-	225	1	16101	3	Y	-0-			-0-
03	19220	X	17529	-0-	-1691	-0-	223	1	17306	3	Y	-0-			-0-
04	17640	X	16892	-0-	-748	-0-	178	1	16714	3	Y	-0-			-0-
05	18228	X	16954	-0-	-1274	-0-	172	1	16782	3	Y	-0-			-0-
06	17640	X	15968	-0-	-1672	-0-	189	1	15779	3	Y	-0-			-0-
07	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	319	1	22774	3	Y	-0-			-0-
03	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	355	1	27575	3	Y	-0-			-0-
04	25650	X	23859	-0-	-1791	-0-	252	1	23607	3	Y	-0-			-0-
05	26505	X	22271	-0-	-4234	-0-	225	1	22046	3	Y	-0-			-0-
06	27030	X	20926	-0-	-6104	-0-	247	1	20679	3	Y	-0-			-0-
07	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	69496	X	8809	-0-	-60687	-0-	122	1	8687	3	Y	-0-			-0-
03	76942	X	11909	-0-	-65033	-0-	151	1	11758	3	Y	-0-			-0-
04	15000	X	3580	-0-	-11420	-0-	38	1	3542	3	Y	-0-			-0-
05	15500	X	8587	-0-	-6913	-0-	87	1	8500	3	Y	-0-			-0-
06	15000	X	8816	-0-	-6184	-0-	104	1	8712	3	Y	-0-			-0-
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	74	1	14679	3	N	-0-			-0-
03	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	61	1	13960	3	N	-0-			-0-
04	21180	X	15270	-0-	-5910	-0-	15270	3			N	-0-			-0-
05	21886	X	17067	-0-	-4819	-0-	17067	3			N	-0-			-0-
06	21180	X	14894	-0-	-6286	-0-	14894	3			N	-0-			-0-
07	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16072	X	14249	-0-	-1823	-0-	197	1	14052	3	Y	-0-			-0-
03	18755	X	16280	-0-	-2475	-0-	207	1	16073	3	Y	-0-			-0-
04	18150	X	15559	-0-	-2591	-0-	164	1	15395	3	Y	-0-			-0-
05	18755	X	15358	-0-	-3397	-0-	155	1	15203	3	Y	-0-			-0-
06	17940	X	15120	-0-	-2820	-0-	179	1	14941	3	Y	-0-			-0-
07	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17892	X	14374	-0-	-3518	-0-	198	1	14176	3	Y	-0-			-0-
03	19003	X	18185	-0-	-818	-0-	231	1	17954	3	Y	-0-			-0-
04	18060	X	17036	-0-	-1024	-0-	180	1	16856	3	Y	-0-			-0-
05	17887	X	16035	-0-	-1852	-0-	162	1	15873	3	Y	-0-			-0-
06	17610	X	15557	-0-	-2053	-0-	184	1	15373	3	Y	-0-			-0-
07	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23408	X	15277	-0-	-8131	-0-	211	1	15066	3	Y	-0-			-0-
03	23963	X	14675	-0-	-9288	-0-	186	1	14489	3	Y	-0-			-0-
04	23190	X	15100	-0-	-8090	-0-	159	1	14941	3	Y	-0-			-0-
05	20646	X	14721	-0-	-5925	-0-	149	1	14572	3	Y	-0-			-0-
06	18060	X	13848	-0-	-4212	-0-	164	1	13684	3	Y	-0-			-0-
07	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	367	1	26195	3	Y	-0-			-0-
03	31579	X	31579	-0-	-0-	-0-	401	1	31178	3	Y	-0-			-0-
04	29326	X	29326	-0-	-0-	-0-	310	1	29016	3	Y	-0-			-0-
05	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	285	1	27918	3	Y	-0-			-0-
06	29318	X	29318	-0-	-0-	-0-	346	1	28972	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	370	1	26415	3	Y	-0-			-0-
03	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	364	1	28273	3	Y	-0-			-0-
04	27046	X	27046	-0-	-0-	-0-	286	1	26760	3	Y	-0-			-0-
05	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	278	1	27188	3	Y	-0-			-0-
06	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	309	1	25853	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11172	X	9706	-0-	-1466	-0-	134	1	9572	3	Y	-0-			-0-
03	12369	X	11186	-0-	-1183	-0-	142	1	11044	3	Y	-0-			-0-
04	11970	X	11906	-0-	-64	-0-	126	1	11780	3	Y	-0-			-0-
05	11811	X	11133	-0-	-678	-0-	113	1	11020	3	Y	-0-			-0-
06	11430	X	10238	-0-	-1192	-0-	121	1	10117	3	Y	-0-			-0-
07	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35009	X	35009	-0-	-0-	-0-	483	1	34526	3	Y	-0-			-0-
03	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	481	1	37375	3	Y	-0-			-0-
04	34783	X	34783	-0-	-0-	-0-	367	1	34416	3	Y	-0-			-0-
05	35147	X	35147	-0-	-0-	-0-	356	1	34791	3	Y	-0-			-0-
06	32414	X	32414	-0-	-0-	-0-	383	1	32031	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15428	X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	-0-			-0-
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-			-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	82	1	5864	3	Y	-0-			-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	76	1	5913	3	Y	-0-			-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	60	1	5630	3	Y	-0-			-0-
05	6572	X	5933	-0-	-639	-0-	60	1	5873	3	Y	-0-			-0-
06	6360	X	5673	-0-	-687	-0-	67	1	5606	3	Y	-0-			-0-
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	119812	X	94688	-0-	-25124	-0-	1307	1	93381	3	Y	-0-			-0-
03	127131	X	99631	-0-	-27500	-0-	1266	1	98365	3	Y	-0-			-0-
04	116790	X	93993	-0-	-22797	-0-	992	1	93001	3	Y	-0-			-0-
05	114948	X	92796	-0-	-22152	-0-	939	1	91857	3	Y	-0-			-0-
06	106710	X	87329	-0-	-19381	-0-	1032	1	86297	3	Y	-0-			-0-
07	104842	X	NO RPT	-0-	-104842	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	111295	X	15981	-0-	-95314	-0-	680	1	15301	3	Y	-0-			-0-
03	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	883	1	16632	3	Y	-0-			-0-
04	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	890	1	16578	3	Y	-0-			-0-
05	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	700	1	17002	3	Y	-0-			-0-
*06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	901	1	15346	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

02	404636	X	60156	-0-	-344480	-0-	1243	1	58913	3	N	-0-			-0-
03	65502	X	65502	-0-	-0-	-0-	922	1	64580	3	N	-0-			-0-
04	62397	X	62397	-0-	-0-	-0-	1017	1	61380	3	N	-0-			-0-
05	63581	X	63581	-0-	-0-	-0-	1015	1	62566	3	N	-0-			-0-
06	60474	X	60474	-0-	-0-	-0-	1069	1	59405	3	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

02	33376	X	30664	-0-	-2712	-0-	423	1	30241	3	Y	-0-			-0-
03	36766	X	32862	-0-	-3904	-0-	417	1	32445	3	Y	-0-			-0-
04	34710	X	30916	-0-	-3794	-0-	326	1	30590	3	Y	-0-			-0-
05	35774	X	33192	-0-	-2582	-0-	336	1	32856	3	Y	-0-			-0-
06	34440	X	32347	-0-	-2093	-0-	382	1	31965	3	Y	-0-			-0-
07	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

02	128240	X	93683	-0-	-34557	-0-	1293	1	92390	3	Y	-0-			-0-
03	116901	X	97434	-0-	-19467	-0-	1238	1	96196	3	Y	-0-			-0-
04	113130	X	91600	-0-	-21530	-0-	967	1	90633	3	Y	-0-			-0-
05	114886	X	90134	-0-	-24752	-0-	912	1	89222	3	Y	-0-			-0-
06	105750	X	83661	-0-	-22089	-0-	988	1	82673	3	Y	-0-			-0-
07	103726	X	NO RPT	-0-	-103726	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203259	X	30521	-0-	-172738	-0-	153	1	30368	3	Y	-0-			-0-
03	34222	X	34222	-0-	-0-	-0-	150	1	34072	3	Y	-0-			-0-
04	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	3			Y	-0-			-0-
05	34471	X	34471	-0-	-0-	-0-	34471	3			Y	-0-			-0-
06	32397	X	32397	-0-	-0-	-0-	32397	3			Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34104	X	31755	-0-	-2349	-0-	159	1	31596	3	Y	-0-			-0-
03	36910	X	36910	-0-	-0-	-0-	162	1	36748	3	Y	-0-			-0-
04	35503	X	35503	-0-	-0-	-0-	35503	3			Y	-0-			-0-
05	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	35486	3			Y	-0-			-0-
06	35730	X	32982	-0-	-2748	-0-	32982	3			Y	-0-			-0-
07	36921	X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19124	X	16095	-0-	-3029	-0-	222	1	15873	3	Y	-0-			-0-
03	21173	X	19111	-0-	-2062	-0-	243	1	18868	3	Y	-0-			-0-
04	20490	X	18312	-0-	-2178	-0-	193	1	18119	3	Y	-0-			-0-
05	21173	X	17906	-0-	-3267	-0-	181	1	17725	3	Y	-0-			-0-
06	20490	X	17406	-0-	-3084	-0-	206	1	17200	3	Y	-0-			-0-
07	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16492	X	14698	-0-	-1794	-0-	203	1	14495	3	Y	-0-			-0-
03	18259	X	12784	-0-	-5475	-0-	162	1	12622	3	Y	-0-			-0-
04	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	203	1	19058	3	Y	-0-			-0-
05	18259	X	16111	-0-	-2148	-0-	163	1	15948	3	Y	-0-			-0-
06	16500	X	15974	-0-	-526	-0-	189	1	15785	3	Y	-0-			-0-
07	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	176294	X	25595	-0-	-150699	-0-	529	1	25066	3	N	-0-			-0-
03	27565	X	27565	-0-	-0-	-0-	388	1	27177	3	N	-0-			-0-
04	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	422	1	25492	3	N	-0-			-0-
05	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	416	1	25675	3	N	-0-			-0-
06	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	434	1	24103	3	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29372	X	29372	-0-	-0-	-0-	405	1	28967	3	N	-0-			-0-
03	29658	X	29658	-0-	-0-	-0-	377	1	29281	3	N	-0-			-0-
04	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	288	1	26949	3	N	-0-			-0-
05	31341	X	28506	-0-	-2835	-0-	288	1	28218	3	N	-0-			-0-
06	30330	X	26906	-0-	-3424	-0-	318	1	26588	3	N	-0-			-0-
07	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	937	1	21081	3	N	-0-			-0-
03	23901	X	20951	-0-	-2950	-0-	1056	1	19895	3	N	-0-			-0-
04	23130	X	15206	-0-	-7924	-0-	775	1	14431	3	N	-0-			-0-
05	24366	X	15338	-0-	-9028	-0-	606	1	14732	3	N	-0-			-0-
*06	23580	X	13349	-0-	-10231	-0-	740	1	12609	3	N	-0-			-0-
07	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28252	X	21901	-0-	-6351	-0-	932	1	20969	3	Y	-0-			-0-
03	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	1762	1	33176	3	Y	-0-			-0-
04	27594	X	27594	-0-	-0-	-0-	1406	1	26188	3	Y	-0-			-0-
05	31840	X	31840	-0-	-0-	-0-	1259	1	30581	3	Y	-0-			-0-
*06	33810	X	25120	-0-	-8690	-0-	1392	1	23728	3	Y	-0-			-0-
07	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

02	12348	X	11323	-0-	-1025	-0-	156	1	11167	3	N	-0-			-0-
03	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	203	1	15804	3	N	-0-			-0-
04	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	177	1	16594	3	N	-0-			-0-
05	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	180	1	17652	3	N	-0-			-0-
06	14970	X	14748	-0-	-222	-0-	174	1	14574	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

02	10696	X	9686	-0-	-1010	-0-	200	1	9486	3	N	-0-			-0-
03	14446	X	5684	-0-	-8762	-0-	80	1	5604	3	N	-0-			-0-
04	13980	X	10937	-0-	-3043	-0-	178	1	10759	3	N	-0-			-0-
05	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	256	1	15774	3	N	-0-			-0-
06	13350	X	8565	-0-	-4785	-0-	151	1	8414	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

02	12460	X	9340	-0-	-3120	-0-	153	1	9187	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11664	-0-	-54	-0-	91	1	11573	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	10104	-0-	-516	-0-	10104	2			N	-0-			-0-
05	10974	X	10549	-0-	-425	-0-	95	1	10454	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	10214	-0-	-1066	-0-	10214	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

02	9548	X	8422	-0-	-1126	-0-	116	1	8306	3	N	-0-			-0-
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	163	1	12631	3	N	-0-			-0-
04	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	132	1	12350	3	N	-0-			-0-
05	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	130	1	12697	3	N	-0-			-0-
06	11490	X	10575	-0-	-915	-0-	125	1	10450	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

02	34300	X	30601	-0-	-3699	-0-	632	1	29969	3	Y	-0-			-0-
03	37076	X	33176	-0-	-3900	-0-	467	1	32709	3	Y	-0-			-0-
04	35100	X	31329	-0-	-3771	-0-	511	1	30818	3	Y	-0-			-0-
05	34875	X	31698	-0-	-3177	-0-	506	1	31192	3	Y	-0-			-0-
06	33150	X	29931	-0-	-3219	-0-	529	1	29402	3	Y	-0-			-0-
07	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17500	X	10861	-0-	-6639	-0-	10861	2			Y	-0-			-0-
03	19313	X	13171	-0-	-6142	-0-	13171	2			Y	-0-			-0-
04	17220	X	4630	-0-	-12590	-0-	4630	2			Y	-0-			-0-
05	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-			-0-
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-
07	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41076	X	35959	-0-	-5117	-0-	496	1	35463	3	N	-0-			-0-
03	42656	X	39737	-0-	-2919	-0-	505	1	39232	3	N	-0-			-0-
04	41280	X	38596	-0-	-2684	-0-	407	1	38189	3	N	-0-			-0-
05	42346	X	39284	-0-	-3062	-0-	397	1	38887	3	N	-0-			-0-
06	39660	X	37538	-0-	-2122	-0-	443	1	37095	3	N	-0-			-0-
07	39897	X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37828	X	33780	-0-	-4048	-0-	466	1	33314	3	N	-0-			-0-
03	38657	X	36728	-0-	-1929	-0-	467	1	36261	3	N	-0-			-0-
04	37410	X	35388	-0-	-2022	-0-	374	1	35014	3	N	-0-			-0-
05	38378	X	36358	-0-	-2020	-0-	368	1	35990	3	N	-0-			-0-
06	36480	X	35000	-0-	-1480	-0-	414	1	34586	3	N	-0-			-0-
07	37386	X	NO RPT	-0-	-37386	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23408	X	17460	-0-	-5948	-0-	17460	2			Y	-0-			-0-
03	25327	X	23630	-0-	-1697	-0-	23630	2			Y	-0-			-0-
04	23850	X	18888	-0-	-4962	-0-	18888	2			Y	-0-			-0-
05	24149	X	22890	-0-	-1259	-0-	22890	2			Y	-0-			-0-
06	22860	X	20763	-0-	-2097	-0-	20763	2			Y	-0-			-0-
07	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	46620	X	43154	-0-	-3466	-0-	1837	1	41317	3	N	-0-			-0-
03	51615	X	42875	-0-	-8740	-0-	2162	1	40713	3	N	-0-			-0-
04	48300	X	44399	-0-	-3901	-0-	2262	1	42137	3	N	-0-			-0-
05	47957	X	44695	-0-	-3262	-0-	1767	1	42928	3	N	-0-			-0-
*06	46230	X	41517	-0-	-4713	-0-	2301	1	39216	3	N	-0-			-0-
07	47771	X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22932	X	19626	-0-	-3306	-0-	271	1	19355	3	Y	-0-			-0-
03	25389	X	23888	-0-	-1501	-0-	303	1	23585	3	Y	-0-			-0-
04	24570	X	20801	-0-	-3769	-0-	220	1	20581	3	Y	-0-			-0-
05	23405	X	21249	-0-	-2156	-0-	215	1	21034	3	Y	-0-			-0-
06	23130	X	18971	-0-	-4159	-0-	224	1	18747	3	Y	-0-			-0-
07	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26376	X	23639	-0-	-2737	-0-	489	1	23150	3	Y	-0-			-0-
03	26009	X	20875	-0-	-5134	-0-	294	1	20581	3	Y	-0-			-0-
04	25170	X	21013	-0-	-4157	-0-	343	1	20670	3	Y	-0-			-0-
05	26164	X	21370	-0-	-4794	-0-	341	1	21029	3	Y	-0-			-0-
06	25320	X	19886	-0-	-5434	-0-	351	1	19535	3	Y	-0-			-0-
07	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27888	X	24503	-0-	-3385	-0-	338	1	24165	3	Y	-0-			-0-
03	30876	X	27468	-0-	-3408	-0-	349	1	27119	3	Y	-0-			-0-
04	29880	X	25591	-0-	-4289	-0-	270	1	25321	3	Y	-0-			-0-
05	29109	X	25320	-0-	-3789	-0-	256	1	25064	3	Y	-0-			-0-
06	28170	X	18389	-0-	-9781	-0-	217	1	18172	3	Y	-0-			-0-
07	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35756	X	31026	-0-	-4730	-0-	428	1	30598	3	Y	-0-			-0-
03	39401	X	34392	-0-	-5009	-0-	437	1	33955	3	Y	-0-			-0-
04	38130	X	579	-0-	-37551	-0-	6	1	573	3	Y	-0-			-0-
05	39401	X	35845	-0-	-3556	-0-	363	1	35482	3	Y	-0-			-0-
06	35448	X	35448	-0-	-0-	-0-	419	1	35029	3	Y	-0-			-0-
07	34379	X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	170076	X	23347	-0-	-146729	-0-	994	1	22353	3	Y	-0-			-0-
03	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	1275	1	24016	3	Y	-0-			-0-
04	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	1476	1	27483	3	Y	-0-			-0-
05	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-	1181	1	28683	3	Y	-0-			-0-
*06	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	1252	1	21329	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	142088	X	20386	-0-	-121702	-0-	868	1	19518	3	Y	-0-			-0-
03	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	1030	1	19393	3	Y	-0-			-0-
04	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	1036	1	19293	3	Y	-0-			-0-
05	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	831	1	20182	3	Y	-0-			-0-
*06	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	1052	1	17927	3	Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29484	X	22849	-0-	-6635	-0-	374	1	22475	2	N	-0-			-0-
03	28458	X	25942	-0-	-2516	-0-	202	1	25740	2	N	-0-			-0-
04	26970	X	23846	-0-	-3124	-0-	23846	2			N	-0-			-0-
05	27435	X	24476	-0-	-2959	-0-	221	1	24255	2	N	-0-			-0-
06	25980	X	23254	-0-	-2726	-0-	23254	2			N	-0-			-0-
07	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25760	X	21605	-0-	-4155	-0-	298	1	21307	3	Y	-0-			-0-
03	27156	X	24756	-0-	-2400	-0-	315	1	24441	3	Y	-0-			-0-
04	25410	X	21196	-0-	-4214	-0-	224	1	20972	3	Y	-0-			-0-
05	25947	X	21704	-0-	-4243	-0-	220	1	21484	3	Y	-0-			-0-
06	24360	X	19800	-0-	-4560	-0-	234	1	19566	3	Y	-0-			-0-
07	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	165676	X	112811	-0-	-52865	-0-	1846	1	110965	2	N	-0-			-0-
03	155062	X	118929	-0-	-36133	-0-	925	1	118004	2	N	-0-			-0-
04	141810	X	110521	-0-	-31289	-0-	110521	2			N	-0-			-0-
05	138198	X	108866	-0-	-29332	-0-	984	1	107882	2	N	-0-			-0-
06	126960	X	100734	-0-	-26226	-0-	100734	2			N	-0-			-0-
07	124899	X	NO RPT	-0-	-124899	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49924	X	46845	-0-	-3079	-0-	647	1	46198	3	Y	-0-			-0-
03	53878	X	50190	-0-	-3688	-0-	638	1	49552	3	Y	-0-			-0-
04	51900	X	49005	-0-	-2895	-0-	517	1	48488	3	Y	-0-			-0-
05	53630	X	51089	-0-	-2541	-0-	517	1	50572	3	Y	-0-			-0-
06	51060	X	48967	-0-	-2093	-0-	579	1	48388	3	Y	-0-			-0-
07	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24388	X	22351	-0-	-2037	-0-	309	1	22042	3	Y	-0-			-0-
03	27001	X	23915	-0-	-3086	-0-	304	1	23611	3	Y	-0-			-0-
04	26130	X	23513	-0-	-2617	-0-	248	1	23265	3	Y	-0-			-0-
05	25482	X	23797	-0-	-1685	-0-	241	1	23556	3	Y	-0-			-0-
06	24660	X	22517	-0-	-2143	-0-	266	1	22251	3	Y	-0-			-0-
07	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16548	X	14493	-0-	-2055	-0-	200	1	14293	3	Y	-0-			-0-
03	17019	X	16448	-0-	-571	-0-	209	1	16239	3	Y	-0-			-0-
04	16140	X	14638	-0-	-1502	-0-	155	1	14483	3	Y	-0-			-0-
05	16368	X	15420	-0-	-948	-0-	156	1	15264	3	Y	-0-			-0-
06	15930	X	15109	-0-	-821	-0-	178	1	14931	3	Y	-0-			-0-
07	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24724	X	20797	-0-	-3927	-0-	885	1	19912	3	Y	-0-			-0-
03	26319	X	22857	-0-	-3462	-0-	1153	1	21704	3	Y	-0-			-0-
04	24750	X	23232	-0-	-1518	-0-	1184	1	22048	3	Y	-0-			-0-
05	24521	X	21600	-0-	-2921	-0-	854	1	20746	3	Y	-0-			-0-
*06	23700	X	22318	-0-	-1382	-0-	1237	1	21081	3	Y	-0-			-0-
07	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30744	X	18212	-0-	-12532	-0-	251	1	17961	3	Y	-0-			-0-
03	32426	X	21446	-0-	-10980	-0-	272	1	21174	3	Y	-0-			-0-
04	31380	X	17501	-0-	-13879	-0-	185	1	17316	3	Y	-0-			-0-
05	29233	X	20270	-0-	-8963	-0-	205	1	20065	3	Y	-0-			-0-
06	25320	X	19275	-0-	-6045	-0-	228	1	19047	3	Y	-0-			-0-
07	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25312	X	23319	-0-	-1993	-0-	322	1	22997	3	Y	-0-			-0-
03	28024	X	22186	-0-	-5838	-0-	282	1	21904	3	Y	-0-			-0-
04	27120	X	25243	-0-	-1877	-0-	266	1	24977	3	Y	-0-			-0-
05	25885	X	19161	-0-	-6724	-0-	194	1	18967	3	Y	-0-			-0-
06	24990	X	19138	-0-	-5852	-0-	226	1	18912	3	Y	-0-			-0-
07	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25088	X	22470	-0-	-2618	-0-	310	1	22160	3	Y	-0-			-0-
03	27776	X	23035	-0-	-4741	-0-	293	1	22742	3	Y	-0-			-0-
04	26880	X	24149	-0-	-2731	-0-	255	1	23894	3	Y	-0-			-0-
05	26443	X	23815	-0-	-2628	-0-	241	1	23574	3	Y	-0-			-0-
06	25590	X	22156	-0-	-3434	-0-	262	1	21894	3	Y	-0-			-0-
07	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23268	X	20170	-0-	-3098	-0-	858	1	19312	3	Y	-0-			-0-
03	25513	X	19149	-0-	-6364	-0-	966	1	18183	3	Y	-0-			-0-
04	24690	X	19018	-0-	-5672	-0-	969	1	18049	3	Y	-0-			-0-
05	25234	X	16963	-0-	-8271	-0-	671	1	16292	3	Y	-0-			-0-
06	23760	X	17715	-0-	-6045	-0-	982	1	16733	3	Y	-0-			-0-
07	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

02	16212	X	13385	-0-	-2827	-0-	185	1	13200	3	Y	-0-			-0-
03	16802	X	15687	-0-	-1115	-0-	199	1	15488	3	Y	-0-			-0-
04	16260	X	15584	-0-	-676	-0-	165	1	15419	3	Y	-0-			-0-
05	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	161	1	15732	3	Y	-0-			-0-
06	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	181	1	15107	3	Y	-0-			-0-
07	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

02	24752	X	19669	-0-	-5083	-0-	837	1	18832	3	Y	-0-			-0-
03	27404	X	23106	-0-	-4298	-0-	1165	1	21941	3	Y	-0-			-0-
04	26520	X	21027	-0-	-5493	-0-	1071	1	19956	3	Y	-0-			-0-
05	24769	X	19607	-0-	-5162	-0-	775	1	18832	3	Y	-0-			-0-
06	23970	X	20756	-0-	-3214	-0-	1151	1	19605	3	Y	-0-			-0-
07	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

02	39200	X	12232	-0-	-26968	-0-	169	1	12063	3	N	-0-			-0-
03	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					N	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-			-0-
07	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

02	25312	X	22487	-0-	-2825	-0-	957	1	21530	3	Y	-0-			-0-
03	27001	X	23477	-0-	-3524	-0-	1184	1	22293	3	Y	-0-			-0-
04	24540	X	23183	-0-	-1357	-0-	1181	1	22002	3	Y	-0-			-0-
05	24893	X	22417	-0-	-2476	-0-	886	1	21531	3	Y	-0-			-0-
*06	24090	X	18902	-0-	-5188	-0-	1048	1	17854	3	Y	-0-			-0-
07	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

02	29232	X	27265	-0-	-1967	-0-	1160	1	26105	3	Y	-0-			-0-
03	30442	X	26673	-0-	-3769	-0-	1345	1	25328	3	Y	-0-			-0-
04	28440	X	27280	-0-	-1160	-0-	1390	1	25890	3	Y	-0-			-0-
05	30194	X	25803	-0-	-4391	-0-	1020	1	24783	3	Y	-0-			-0-
*06	29220	X	24553	-0-	-4667	-0-	1361	1	23192	3	Y	-0-			-0-
07	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30352	X	25483	-0-	-4869	-0-	352	1	25131	3	Y	-0-			-0-
03	31217	X	29593	-0-	-1624	-0-	376	1	29217	3	Y	-0-			-0-
04	30210	X	23949	-0-	-6261	-0-	253	1	23696	3	Y	-0-			-0-
05	31217	X	26665	-0-	-4552	-0-	270	1	26395	3	Y	-0-			-0-
06	28650	X	27874	-0-	-776	-0-	329	1	27545	3	Y	-0-			-0-
07	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	107	N	60	-0-	-47	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42280	X	32810	-0-	-9470	-0-	453	1	32357	3	Y	-0-			-0-
03	45911	X	40199	-0-	-5712	-0-	511	1	39688	3	Y	-0-			-0-
04	44430	X	36731	-0-	-7699	-0-	388	1	36343	3	Y	-0-			-0-
05	43741	X	37106	-0-	-6635	-0-	375	1	36731	3	Y	-0-			-0-
06	42330	X	34709	-0-	-7621	-0-	410	1	34299	3	Y	-0-			-0-
07	40207	X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43148	X	38936	-0-	-4212	-0-	537	1	38399	3	Y	-0-			-0-
03	47771	X	43270	-0-	-4501	-0-	550	1	42720	3	Y	-0-			-0-
04	46230	X	37164	-0-	-9066	-0-	392	1	36772	3	Y	-0-			-0-
05	44516	X	43092	-0-	-1424	-0-	436	1	42656	3	Y	-0-			-0-
06	42900	X	40238	-0-	-2662	-0-	475	1	39763	3	Y	-0-			-0-
07	43276	X	NO RPT	-0-	-43276	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26264	X	24613	-0-	-1651	-0-	1048	1	23565	3	Y	-0-			-0-
03	29078	X	26106	-0-	-2972	-0-	1316	1	24790	3	Y	-0-			-0-
04	27660	X	25678	-0-	-1982	-0-	1308	1	24370	3	Y	-0-			-0-
05	28582	X	26033	-0-	-2549	-0-	1029	1	25004	3	Y	-0-			-0-
06	27660	X	24633	-0-	-3027	-0-	1365	1	23268	3	Y	-0-			-0-
07	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	20917	-0-	-5403	-0-	890	1	20027	3	Y	-0-			-0-
03	29140	X	24497	-0-	-4643	-0-	1235	1	23262	3	Y	-0-			-0-
04	28200	X	22445	-0-	-5755	-0-	1144	1	21301	3	Y	-0-			-0-
05	26226	X	20927	-0-	-5299	-0-	827	1	20100	3	Y	-0-			-0-
06	25380	X	21478	-0-	-3902	-0-	1191	1	20287	3	Y	-0-			-0-
07	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26796	X	21335	-0-	-5461	-0-	295	1	21040	3	Y	-0-			-0-
03	28303	X	22890	-0-	-5413	-0-	291	1	22599	3	Y	-0-			-0-
04	26850	X	21206	-0-	-5644	-0-	224	1	20982	3	Y	-0-			-0-
05	26319	X	21680	-0-	-4639	-0-	219	1	21461	3	Y	-0-			-0-
06	25020	X	18981	-0-	-6039	-0-	224	1	18757	3	Y	-0-			-0-
07	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26880	X	23487	-0-	-3393	-0-	1000	1	22487	3	Y	-0-			-0-
03	29760	X	16987	-0-	-12773	-0-	857	1	16130	3	Y	-0-			-0-
04	28470	X	7361	-0-	-21109	-0-	375	1	6986	3	Y	-0-			-0-
05	29419	X	3441	-0-	-25978	-0-	136	1	3305	3	Y	-0-			-0-
*06	28050	X	13102	-0-	-14948	-0-	726	1	12376	3	Y	-0-			-0-
07	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31640	X	27110	-0-	-4530	-0-	1154	1	25956	3	Y	-0-			-0-
03	35030	X	31053	-0-	-3977	-0-	1566	1	29487	3	Y	-0-			-0-
04	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	1636	1	30473	3	Y	-0-			-0-
05	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	1430	1	34735	3	Y	-0-			-0-
*06	35874	X	35874	-0-	-0-	-0-	1988	1	33886	3	Y	-0-			-0-
07	33170	X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22792	X	20947	-0-	-1845	-0-	892	1	20055	3	Y	-0-			-0-
03	25606	X	21436	-0-	-4170	-0-	1081	1	20355	3	Y	-0-			-0-
04	24780	X	20914	-0-	-3866	-0-	1066	1	19848	3	Y	-0-			-0-
05	25606	X	20852	-0-	-4754	-0-	824	1	20028	3	Y	-0-			-0-
*06	22950	X	19030	-0-	-3920	-0-	1055	1	17975	3	Y	-0-			-0-
07	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22988	X	20645	-0-	-2343	-0-	285	1	20360	3	Y	-0-			-0-
03	24893	X	23042	-0-	-1851	-0-	293	1	22749	3	Y	-0-			-0-
04	24090	X	21520	-0-	-2570	-0-	227	1	21293	3	Y	-0-			-0-
05	23374	X	22250	-0-	-1124	-0-	225	1	22025	3	Y	-0-			-0-
06	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	266	1	22257	3	Y	-0-			-0-
07	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	83664	X	68639	-0-	-15025	-0-	2922	1	65717	3	Y	-0-			-0-
03	87296	X	75194	-0-	-12102	-0-	3791	1	71403	3	Y	-0-			-0-
04	82722	X	82722	-0-	-0-	-0-	4215	1	78507	3	Y	-0-			-0-
05	78802	X	75618	-0-	-3184	-0-	2990	1	72628	3	Y	-0-			-0-
*06	75390	X	66035	-0-	-9355	-0-	3660	1	62375	3	Y	-0-			-0-
07	85467	X	NO RPT	-0-	-85467	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	79296	X	67126	-0-	-12170	-0-	2857	1	64269	3	Y	-0-			-0-
03	83514	X	71303	-0-	-12211	-0-	3595	1	67708	3	Y	-0-			-0-
04	76890	X	66160	-0-	-10730	-0-	3371	1	62789	3	Y	-0-			-0-
05	78337	X	66129	-0-	-12208	-0-	2615	1	63514	3	Y	-0-			-0-
*06	75510	X	61510	-0-	-14000	-0-	3409	1	58101	3	Y	-0-			-0-
07	74307	X	NO RPT	-0-	-74307	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	54180	X	45308	-0-	-8872	-0-	1928	1	43380	3	Y	-0-			-0-
03	59985	X	48949	-0-	-11036	-0-	2468	1	46481	3	Y	-0-			-0-
04	54930	X	46009	-0-	-8921	-0-	2344	1	43665	3	Y	-0-			-0-
05	53413	X	46105	-0-	-7308	-0-	1823	1	44282	3	Y	-0-			-0-
*06	50100	X	43408	-0-	-6692	-0-	2406	1	41002	3	Y	-0-			-0-
07	50158	X	NO RPT	-0-	-50158	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36036	X	27395	-0-	-8641	-0-	378	1	27017	3	Y	-0-					-0-
03	37913	X	29923	-0-	-7990	-0-	380	1	29543	3	Y	-0-					-0-
04	34800	X	27655	-0-	-7145	-0-	292	1	27363	3	Y	-0-					-0-
05	34658	X	27527	-0-	-7131	-0-	278	1	27249	3	Y	-0-					-0-
06	32070	X	25997	-0-	-6073	-0-	307	1	25690	3	Y	-0-					-0-
07	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22316	X	20336	-0-	-1980	-0-	866	1	19470	3	Y	-0-					-0-
03	24707	X	22166	-0-	-2541	-0-	1118	1	21048	3	Y	-0-					-0-
04	23490	X	20801	-0-	-2689	-0-	1060	1	19741	3	Y	-0-					-0-
05	24273	X	24157	-0-	-116	-0-	955	1	23202	3	Y	-0-					-0-
*06	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	1303	1	22200	3	Y	-0-					-0-
07	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41076	X	35744	-0-	-5332	-0-	178	1	35456	3	Y	100	116	1			23
							110	9									
03	43865	X	38770	-0-	-5095	-0-	169	1	38466	3	Y	123	115	1			31
							135	9									
04	40710	X	38241	-0-	-2469	-0-	38125	3	116	9	Y	105	107	1			29
05	40703	X	39780	-0-	-923	-0-	39645	3	135	9	Y	123	130	1			22
06	38850	X	37714	-0-	-1136	-0-	37586	3	128	9	Y	116	110	1			28
07	39587	X	NO RPT	-0-	-39587	-0-					Y	NO RPT					28

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
05	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59192	X	58223	-0-	-969	-0-	290	1	57797	3	Y	124	138	1			29
							136	9									
03	64325	X	62254	-0-	-2071	-0-	272	1	61821	3	Y	146	136	1			39
							161	9									
04	59430	X	58931	-0-	-499	-0-	58812	3	119	9	Y	108	113	1			34
05	64449	X	59622	-0-	-4827	-0-	59480	3	142	9	Y	129	136	1			27
06	62370	X	55677	-0-	-6693	-0-	55536	3	141	9	Y	128	119	1			36
07	64449	X	NO RPT	-0-	-64449	-0-					Y	NO RPT					36

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114436	X	89722	-0-	-24714	-0-	3819	1	85903	3	Y	-0-					-0-
03	118265	X	93076	-0-	-25189	-0-	4693	1	88383	3	Y	-0-					-0-
04	110760	X	84500	-0-	-26260	-0-	4306	1	80194	3	Y	-0-					-0-
05	108872	X	82884	-0-	-25988	-0-	3277	1	79607	3	Y	-0-					-0-
06	101310	X	81689	-0-	-19621	-0-	4528	1	77161	3	Y	-0-					-0-
07	99324	X	NO RPT	-0-	-99324	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26796	X	23135	-0-	-3661	-0-	319	1	22816	3	Y	-0-			-0-
03	27993	X	23754	-0-	-4239	-0-	302	1	23452	3	Y	-0-			-0-
04	26010	X	21692	-0-	-4318	-0-	229	1	21463	3	Y	-0-			-0-
05	25606	X	21904	-0-	-3702	-0-	222	1	21682	3	Y	-0-			-0-
06	24780	X	20669	-0-	-4111	-0-	244	1	20425	3	Y	-0-			-0-
07	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23968	X	5542	-0-	-18426	-0-	28	1	5514	3	Y	-0-			-0-
03	25699	X	6916	-0-	-18783	-0-	30	1	6886	3	Y	-0-			-0-
04	24210	X	7464	-0-	-16746	-0-	7464	3			Y	-0-			-0-
05	23157	X	7863	-0-	-15294	-0-	7863	3			Y	-0-			-0-
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3			Y	-0-			-0-
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	61282	X	61282	-0-	-0-	-0-	306	1	60959	3	Y	15			28
							17	9							
03	63887	X	63887	-0-	-0-	-0-	280	1	63607	3	Y	-0-			28
04	59105	X	59105	-0-	-0-	-0-	59097	3	8	9	Y	7			35
05	67859	X	58224	-0-	-9635	-0-	58223	3	1	9	Y	1			36
*06	65670	X	53340	-0-	-12330	-0-	53340	3			Y	-0-			36
07	67859	X	NO RPT	-0-	-67859	-0-					Y	NO RPT			36

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42252	X	40910	-0-	-1342	-0-	204	1	40689	3	Y	15			29
							17	9							
03	45942	X	43740	-0-	-2202	-0-	192	1	43548	3	Y	-0-			29
04	43740	X	41808	-0-	-1932	-0-	41801	3	7	9	Y	6			35
05	45291	X	42220	-0-	-3071	-0-	42220	3			Y	-0-			35
*06	43830	X	38844	-0-	-4986	-0-	38844	3			Y	-0-			35
07	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT			35

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	51548	X	50444	-0-	-1104	-0-	252	1	50192	3	Y	-0-			-0-
03	54188	X	52881	-0-	-1307	-0-	232	1	52649	3	Y	-0-			-0-
04	56460	X	50640	-0-	-5820	-0-	50640	3			Y	-0-			-0-
05	58342	X	50241	-0-	-8101	-0-	50241	3			Y	-0-			-0-
06	56460	X	46215	-0-	-10245	-0-	46215	3			Y	-0-			-0-
07	55862	X	NO RPT	-0-	-55862	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	66192	X	56179	-0-	-10013	-0-	281	1	55898	3	Y	-0-			-0-
03	73284	X	59150	-0-	-14134	-0-	259	1	58891	3	Y	-0-			-0-
04	70920	X	57076	-0-	-13844	-0-	57076	3			Y	-0-			-0-
05	71207	X	61737	-0-	-9470	-0-	61737	3			Y	-0-			-0-
06	60180	X	58550	-0-	-1630	-0-	58550	3			Y	-0-			-0-
07	62186	X	NO RPT	-0-	-62186	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	152376	X	125614	-0-	-26762	-0-	1734	1	123880	3	Y	-0-			-0-
03	161882	X	133890	-0-	-27992	-0-	1701	1	132189	3	Y	-0-			-0-
04	150720	X	124242	-0-	-26478	-0-	1312	1	122930	3	Y	-0-			-0-
05	148862	X	125712	-0-	-23150	-0-	1272	1	124440	3	Y	-0-			-0-
06	139260	X	117233	-0-	-22027	-0-	1385	1	115848	3	Y	-0-			-0-
07	139066	X	NO RPT	-0-	-139066	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168560	X	143156	-0-	-25404	-0-	1976	1	141180	3	Y	-0-			-0-
03	180854	X	152277	-0-	-28577	-0-	1935	1	150342	3	Y	-0-			-0-
04	171120	X	140429	-0-	-30691	-0-	1482	1	138947	3	Y	-0-			-0-
05	167896	X	140584	-0-	-27312	-0-	1422	1	139162	3	Y	-0-			-0-
06	158400	X	131137	-0-	-27263	-0-	1549	1	129588	3	Y	-0-			-0-
07	158503	X	NO RPT	-0-	-158503	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	157808	X	128919	-0-	-28889	-0-	1780	1	127139	3	Y	-0-			-0-
03	167586	X	136192	-0-	-31394	-0-	1730	1	134462	3	Y	-0-			-0-
04	155040	X	126291	-0-	-28749	-0-	1333	1	124958	3	Y	-0-			-0-
05	152954	X	126058	-0-	-26896	-0-	1275	1	124783	3	Y	-0-			-0-
06	144420	X	118174	-0-	-26246	-0-	1396	1	116778	3	Y	-0-			-0-
07	142724	X	NO RPT	-0-	-142724	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	153524	X	125427	-0-	-28097	-0-	1731	1	123696	3	Y	-0-			-0-
03	163060	X	131841	-0-	-31219	-0-	1675	1	130166	3	Y	-0-			-0-
04	151590	X	122480	-0-	-29110	-0-	1293	1	121187	3	Y	-0-			-0-
05	150567	X	124834	-0-	-25733	-0-	1263	1	123571	3	Y	-0-			-0-
06	142110	X	116460	-0-	-25650	-0-	1376	1	115084	3	Y	-0-			-0-
07	138880	X	NO RPT	-0-	-138880	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	98224	X	85218	-0-	-13006	-0-	3627	1	81591	3	Y	-0-			-0-
03	108748	X	85424	-0-	-23324	-0-	4307	1	81117	3	Y	-0-			-0-
04	102840	X	74756	-0-	-28084	-0-	3809	1	70947	3	Y	-0-			-0-
05	97495	X	73089	-0-	-24406	-0-	2890	1	70199	3	Y	-0-			-0-
*06	92880	X	66526	-0-	-26354	-0-	3688	1	62838	3	Y	-0-			-0-
07	94364	X	NO RPT	-0-	-94364	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	60648	X	51698	-0-	-8950	-0-	2200	1	49498	3	Y	-0-			-0-
03	56482	X	52112	-0-	-4370	-0-	2628	1	49484	3	Y	-0-			-0-
04	53970	X	46613	-0-	-7357	-0-	2375	1	44238	3	Y	-0-			-0-
05	57226	X	44399	-0-	-12827	-0-	1755	1	42644	3	Y	-0-			-0-
*06	55380	X	43833	-0-	-11547	-0-	2430	1	41403	3	Y	-0-			-0-
07	57226	X	NO RPT	-0-	-57226	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	71316	X	48204	-0-	-23112	-0-	2052	1	46152	3	Y	-0-			-0-
03	73780	X	52049	-0-	-21731	-0-	2624	1	49425	3	Y	-0-			-0-
04	64320	X	50961	-0-	-13359	-0-	2597	1	48364	3	Y	-0-			-0-
05	63426	X	49917	-0-	-13509	-0-	1974	1	47943	3	Y	-0-			-0-
*06	58530	X	46052	-0-	-12478	-0-	2553	1	43499	3	Y	-0-			-0-
07	53382	X	NO RPT	-0-	-53382	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73108	X	57944	-0-	-15164	-0-	2466	1	55478	3	Y	-0-					-0-
03	76663	X	59625	-0-	-17038	-0-	3006	1	56619	3	Y	-0-					-0-
04	68490	X	54631	-0-	-13859	-0-	2784	1	51847	3	Y	-0-					-0-
05	65782	X	53982	-0-	-11800	-0-	2134	1	51848	3	Y	-0-					-0-
*06	63030	X	49640	-0-	-13390	-0-	2752	1	46888	3	Y	-0-					-0-
07	64139	X	NO RPT	-0-	-64139	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69076	X	64407	-0-	-4669	-0-	2741	1	61666	3	Y	-0-					-0-
03	76229	X	65340	-0-	-10889	-0-	3295	1	62045	3	Y	-0-					-0-
04	70500	X	59185	-0-	-11315	-0-	3016	1	56169	3	Y	-0-					-0-
05	71300	X	61838	-0-	-9462	-0-	2445	1	59393	3	Y	-0-					-0-
*06	69000	X	57506	-0-	-11494	-0-	3188	1	54318	3	Y	-0-					-0-
07	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99456	X	77071	-0-	-22385	-0-	3280	1	73791	3	Y	-0-					-0-
03	106981	X	27537	-0-	-79444	-0-	1389	1	26148	3	Y	-0-					-0-
04	100770	X	4136	-0-	-96634	-0-	211	1	3925	3	Y	-0-					-0-
05	104129	X	-0-	-0-	-104129	-0-					Y	-0-					-0-
*06	82590	X	40600	-0-	-41990	-0-	2250	1	38350	3	Y	-0-					-0-
07	85343	X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59360	X	53002	-0-	-6358	-0-	264	1	52628	3	Y	100	113	1			22
							110	9									
03	62651	X	55554	-0-	-7097	-0-	243	1	55259	3	Y	47	56	1			13
							52	9									
04	59790	X	53482	-0-	-6308	-0-	53429	3	53	9	Y	48	52	1			9
05	61783	X	49228	-0-	-12555	-0-	49192	3	36	9	Y	33	36	1			6
06	59310	X	46978	-0-	-12332	-0-	46934	3	44	9	Y	40	37	1			9
07	58683	X	NO RPT	-0-	-58683	-0-					Y	NO RPT					9

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101752	X	82364	-0-	-19388	-0-	3506	1	78858	3	Y	-0-					-0-
03	107229	X	85701	-0-	-21528	-0-	4321	1	81380	3	Y	-0-					-0-
04	99810	X	78964	-0-	-20846	-0-	4024	1	74940	3	Y	-0-					-0-
05	98921	X	78042	-0-	-20879	-0-	3086	1	74956	3	Y	-0-					-0-
06	92730	X	70979	-0-	-21751	-0-	3934	1	67045	3	Y	-0-					-0-
07	91202	X	NO RPT	-0-	-91202	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995707	X	160718	-0-	-834989	-0-	6841	1	153877	3	Y	-0-					-0-
03	168156	X	168156	-0-	-0-	-0-	8479	1	159677	3	Y	-0-					-0-
04	153504	X	153504	-0-	-0-	-0-	7822	1	145682	3	Y	-0-					-0-
05	149581	X	149581	-0-	-0-	-0-	5914	1	143667	3	Y	-0-					-0-
06	136673	X	136673	-0-	-0-	-0-	7576	1	129097	3	Y	-0-					-0-
07	97929	X	NO RPT	-0-	-97929	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	124796	X	100967	-0-	-23829	-0-	4298	1	96669	3	Y	-0-			-0-
03	133362	X	105575	-0-	-27787	-0-	5323	1	100252	3	Y	-0-			-0-
04	122790	X	95822	-0-	-26968	-0-	4883	1	90939	3	Y	-0-			-0-
05	121117	X	94724	-0-	-26393	-0-	3745	1	90979	3	Y	-0-			-0-
06	113010	X	86965	-0-	-26045	-0-	4820	1	82145	3	Y	-0-			-0-
07	111786	X	NO RPT	-0-	-111786	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	108024	X	86167	-0-	-21857	-0-	3668	1	82499	3	Y	-0-			-0-
03	113708	X	89729	-0-	-23979	-0-	4524	1	85205	3	Y	-0-			-0-
04	105390	X	81822	-0-	-23568	-0-	4169	1	77653	3	Y	-0-			-0-
05	103695	X	80874	-0-	-22821	-0-	3198	1	77676	3	Y	-0-			-0-
06	96900	X	74572	-0-	-22328	-0-	4133	1	70439	3	Y	-0-			-0-
07	95387	X	NO RPT	-0-	-95387	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	118412	X	96420	-0-	-21992	-0-	4104	1	92316	3	Y	-0-			-0-
03	126015	X	101531	-0-	-24484	-0-	5119	1	96412	3	Y	-0-			-0-
04	116790	X	93256	-0-	-23534	-0-	4752	1	88504	3	Y	-0-			-0-
05	114948	X	93383	-0-	-21565	-0-	3692	1	89691	3	Y	-0-			-0-
06	107760	X	86752	-0-	-21008	-0-	4809	1	81943	3	Y	-0-			-0-
07	106764	X	NO RPT	-0-	-106764	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	145180	X	108817	-0-	-36363	-0-	4632	1	104185	3	Y	-0-			-0-
03	151993	X	114487	-0-	-37506	-0-	5773	1	108714	3	Y	-0-			-0-
04	137370	X	103669	-0-	-33701	-0-	5283	1	98386	3	Y	-0-			-0-
05	133145	X	101683	-0-	-31462	-0-	4020	1	97663	3	Y	-0-			-0-
06	123060	X	94365	-0-	-28695	-0-	5231	1	89134	3	Y	-0-			-0-
07	120466	X	NO RPT	-0-	-120466	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	124460	X	100083	-0-	-24377	-0-	4260	1	95823	3	Y	-0-			-0-
03	132804	X	104020	-0-	-28784	-0-	5245	1	98775	3	Y	-0-			-0-
04	122880	X	95681	-0-	-27199	-0-	4876	1	90805	3	Y	-0-			-0-
05	120094	X	95102	-0-	-24992	-0-	3760	1	91342	3	Y	-0-			-0-
*06	112320	X	87682	-0-	-24638	-0-	4860	1	82822	3	Y	-0-			-0-
07	110794	X	NO RPT	-0-	-110794	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42000	X	33454	-0-	-8546	-0-	1424	1	32030	3	Y	-0-			-0-
03	46500	X	35147	-0-	-11353	-0-	1772	1	33375	3	Y	-0-			-0-
04	42090	X	32596	-0-	-9494	-0-	1661	1	30935	3	Y	-0-			-0-
05	41106	X	32269	-0-	-8837	-0-	1276	1	30993	3	Y	-0-			-0-
*06	37950	X	29511	-0-	-8439	-0-	1636	1	27875	3	Y	-0-			-0-
07	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	68404	X	37877	-0-	-30527	-0-	1612	1	36265	3	Y	-0-			-0-
03	61039	X	32276	-0-	-28763	-0-	1627	1	30649	3	Y	-0-			-0-
04	55110	X	28857	-0-	-26253	-0-	1470	1	27387	3	Y	-0-			-0-
05	51956	X	27712	-0-	-24244	-0-	1096	1	26616	3	Y	-0-			-0-
*06	50280	X	26780	-0-	-23500	-0-	1484	1	25296	3	Y	-0-			-0-
07	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56336	X	47397	-0-	-8939	-0-	2017	1	45380	3	Y	-0-			-0-
03	61225	X	40670	-0-	-20555	-0-	2051	1	38619	3	Y	-0-			-0-
04	59250	X	35838	-0-	-23412	-0-	1826	1	34012	3	Y	-0-			-0-
05	61225	X	31693	-0-	-29532	-0-	1253	1	30440	3	Y	-0-			-0-
*06	58260	X	33084	-0-	-25176	-0-	1834	1	31250	3	Y	-0-			-0-
07	52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	55188	X	45963	-0-	-9225	-0-	1956	1	44007	3	Y	-0-			-0-
03	59830	X	41604	-0-	-18226	-0-	2098	1	39506	3	Y	-0-			-0-
04	57900	X	51480	-0-	-6420	-0-	2623	1	48857	3	Y	-0-			-0-
05	59830	X	40676	-0-	-19154	-0-	1608	1	39068	3	Y	-0-			-0-
*06	55890	X	38841	-0-	-17049	-0-	2153	1	36688	3	Y	-0-			-0-
07	53196	X	NO RPT	-0-	-53196	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37408	X	28771	-0-	-8637	-0-	1225	1	27546	3	Y	-0-			-0-
03	41416	X	29539	-0-	-11877	-0-	1489	1	28050	3	Y	-0-			-0-
04	37170	X	27300	-0-	-9870	-0-	1391	1	25909	3	Y	-0-			-0-
05	38409	X	34818	-0-	-3591	-0-	1377	1	33441	3	Y	-0-			-0-
*06	35520	X	30383	-0-	-5137	-0-	1684	1	28699	3	Y	-0-			-0-
07	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	92008	X	82615	-0-	-9393	-0-	1708	1	80907	3	N	-0-			-0-
03	97805	X	86776	-0-	-11029	-0-	1221	1	85555	3	N	-0-			-0-
04	94650	X	81032	-0-	-13618	-0-	1321	1	79711	3	N	-0-			-0-
05	97805	X	80223	-0-	-17582	-0-	1280	1	78943	3	N	-0-			-0-
06	91320	X	75123	-0-	-16197	-0-	1328	1	73795	3	N	-0-			-0-
07	91481	X	NO RPT	-0-	-91481	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56448	X	45746	-0-	-10702	-0-	1947	1	43799	3	Y	-0-			-0-
03	60884	X	37471	-0-	-23413	-0-	1889	1	35582	3	Y	-0-			-0-
04	58920	X	38482	-0-	-20438	-0-	1961	1	36521	3	Y	-0-			-0-
05	60884	X	33625	-0-	-27259	-0-	1329	1	32296	3	Y	-0-			-0-
*06	56280	X	31999	-0-	-24281	-0-	1774	1	30225	3	Y	-0-			-0-
07	50654	X	NO RPT	-0-	-50654	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	86072	X	74054	-0-	-12018	-0-	1531	1	72523	3	N	-0-			-0-
03	92659	X	77998	-0-	-14661	-0-	1098	1	76900	3	N	-0-			-0-
04	87330	X	72647	-0-	-14683	-0-	1184	1	71463	3	N	-0-			-0-
05	88133	X	70775	-0-	-17358	-0-	1129	1	69646	3	N	-0-			-0-
06	81240	X	65304	-0-	-15936	-0-	1154	1	64150	3	N	-0-			-0-
07	81995	X	NO RPT	-0-	-81995	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49476	X	41710	-0-	-7766	-0-	1304	1	40406	3	Y	-0-			13
03	54777	X	39995	-0-	-14782	-0-	1181	1	38814	3	Y	-0-			13
04	51030	X	43573	-0-	-7457	-0-	1256	1	42317	3	Y	-0-			13
05	50282	X	42863	-0-	-7419	-0-	1668	1	41195	3	Y	-0-			13
06	49876	X	49876	-0-	-0-	-0-	1792	1	48084	3	Y	-0-			13
07	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					Y	NO RPT			13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	40796	X	33122	-0-	-7674	-0-	1036	1	32086	3	Y	-0-			11
03	42594	X	34016	-0-	-8578	-0-	1004	1	33012	3	Y	-0-			11
04	41070	X	30977	-0-	-10093	-0-	893	1	30084	3	Y	-0-			11
05	41726	X	32471	-0-	-9255	-0-	1263	1	31208	3	Y	-0-			11
06	37830	X	28949	-0-	-8881	-0-	1040	1	27909	3	Y	-0-			11
07	36673	X	NO RPT	-0-	-36673	-0-					Y	NO RPT			11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38920	X	32218	-0-	-6702	-0-	1008	1	31210	3	Y	-0-			13
03	40672	X	35283	-0-	-5389	-0-	1041	1	34242	3	Y	-0-			13
04	38580	X	34007	-0-	-4573	-0-	981	1	33026	3	Y	-0-			13
05	38068	X	34600	-0-	-3468	-0-	1346	1	33254	3	Y	-0-			13
06	36360	X	30256	-0-	-6104	-0-	1087	1	29169	3	Y	-0-			13
07	35681	X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					Y	NO RPT			13

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	105784	X	-0-	-0-	-105784	-0-					Y	-0-			-0-
03	117118	X	100505	-0-	-16613	-0-	1277	1	99228	3	Y	-0-			-0-
04	107700	X	88275	-0-	-19425	-0-	932	1	87343	3	Y	-0-			-0-
05	90086	X	86353	-0-	-3733	-0-	874	1	85479	3	Y	-0-			-0-
06	97260	X	80197	-0-	-17063	-0-	948	1	79249	3	Y	-0-			-0-
07	100502	X	NO RPT	-0-	-100502	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	80136	X	67315	-0-	-12821	-0-	929	1	66386	3	Y	-0-			-0-
03	88722	X	64416	-0-	-24306	-0-	818	1	63598	3	Y	-0-			-0-
04	81060	X	59127	-0-	-21933	-0-	624	1	58503	3	Y	-0-			-0-
05	74524	X	60385	-0-	-14139	-0-	611	1	59774	3	Y	-0-			-0-
06	72120	X	61227	-0-	-10893	-0-	723	1	60504	3	Y	-0-			-0-
07	74524	X	NO RPT	-0-	-74524	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	104608	X	87827	-0-	-16781	-0-	1212	1	86615	3	N	-0-			-0-
03	111011	X	95641	-0-	-15370	-0-	1215	1	94426	3	N	-0-			-0-
04	104400	X	88257	-0-	-16143	-0-	932	1	87325	3	N	-0-			-0-
05	104067	X	92176	-0-	-11891	-0-	932	1	91244	3	N	-0-			-0-
06	98370	X	87765	-0-	-10605	-0-	1037	1	86728	3	N	-0-			-0-
07	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	117348	X	91979	-0-	-25369	-0-	1270	1	90709	3	N	-0-			-0-
03	121365	X	99082	-0-	-22283	-0-	1259	1	97823	3	N	-0-			-0-
04	111300	X	89689	-0-	-21611	-0-	947	1	88742	3	N	-0-			-0-
05	109523	X	93455	-0-	-16068	-0-	945	1	92510	3	N	-0-			-0-
06	103920	X	86440	-0-	-17480	-0-	1021	1	85419	3	N	-0-			-0-
07	101835	X	NO RPT	-0-	-101835	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	142100	X	116453	-0-	-25647	-0-	1607	1	114846	3	N	-0-			-0-
03	149420	X	125239	-0-	-24181	-0-	1591	1	123648	3	N	-0-			-0-
04	138480	X	115263	-0-	-23217	-0-	1217	1	114046	3	N	-0-			-0-
05	137950	X	116311	-0-	-21639	-0-	1177	1	115134	3	N	-0-			-0-
06	130740	X	108750	-0-	-21990	-0-	1285	1	107465	3	N	-0-			-0-
07	128929	X	NO RPT	-0-	-128929	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101836	X	85638	-0-	-16198	-0-	1182	1	84456	3	N	-0-					-0-
03	108035	X	92309	-0-	-15726	-0-	1173	1	91136	3	N	-0-					-0-
04	101130	X	86187	-0-	-14943	-0-	910	1	85277	3	N	-0-					-0-
05	100564	X	89062	-0-	-11502	-0-	901	1	88161	3	N	-0-					-0-
06	94950	X	84604	-0-	-10346	-0-	1000	1	83604	3	N	-0-					-0-
07	94829	X	NO RPT	-0-	-94829	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216832	X	181176	-0-	-35656	-0-	3745	1	177431	3	N	-0-					-0-
03	233802	X	192559	-0-	-41243	-0-	2710	1	189849	3	N	-0-					-0-
04	219900	X	184372	-0-	-35528	-0-	3006	1	181366	3	N	-0-					-0-
05	221092	X	183477	-0-	-37615	-0-	2928	1	180549	3	N	-0-					-0-
06	203520	X	169107	-0-	-34413	-0-	2989	1	166118	3	N	-0-					-0-
07	200601	X	NO RPT	-0-	-200601	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223636	X	194972	-0-	-28664	-0-	4030	1	190942	3	N	-0-					-0-
03	236158	X	209080	-0-	-27078	-0-	2942	1	206138	3	N	-0-					-0-
04	228330	X	196453	-0-	-31877	-0-	3203	1	193250	3	N	-0-					-0-
05	229400	X	196813	-0-	-32587	-0-	3140	1	193673	3	N	-0-					-0-
06	215100	X	185063	-0-	-30037	-0-	3271	1	181792	3	N	-0-					-0-
07	215853	X	NO RPT	-0-	-215853	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224700	X	185505	-0-	-39195	-0-	3834	1	181671	3	N	-0-					-0-
03	236189	X	204085	-0-	-32104	-0-	2872	1	201213	3	N	-0-					-0-
04	226110	X	198669	-0-	-27441	-0-	3239	1	195430	3	N	-0-					-0-
05	227695	X	201759	-0-	-25936	-0-	3219	1	198540	3	N	-0-					-0-
06	204600	X	192038	-0-	-12562	-0-	3394	1	188644	3	N	-0-					-0-
07	205375	X	NO RPT	-0-	-205375	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180152	X	153544	-0-	-26608	-0-	3173	1	150371	3	N	-0-					-0-
03	191859	X	165159	-0-	-26700	-0-	2324	1	162835	3	N	-0-					-0-
04	182940	X	155560	-0-	-27380	-0-	2536	1	153024	3	N	-0-					-0-
05	182249	X	156016	-0-	-26233	-0-	2489	1	153527	3	N	-0-					-0-
06	170100	X	145657	-0-	-24443	-0-	2574	1	143083	3	N	-0-					-0-
07	170004	X	NO RPT	-0-	-170004	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59696	X	48818	-0-	-10878	-0-	241 668	1 9	47909	3	Y	607	665	1			43
03	62372	X	59323	-0-	-3049	-0-	257 660	1 9	58406	3	Y	600	608	1			35
04	59067	X	59067	-0-	-0-	-0-	58343	3	724	9	Y	658	630	1			63
05	55800	X	51922	-0-	-3878	-0-	51365	3	557	9	Y	506	531	1			38
06	57420	X	46316	-0-	-11104	-0-	45851	3	465	9	Y	423	406	1			55
07	61039	X	NO RPT	-0-	-61039	-0-					Y	NO RPT					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44660	X	31556	-0-	-13104	-0-	156	1	30993	3	Y	370	411	1			25
							407	9									
03	41943	X	33425	-0-	-8518	-0-	145	1	33003	3	Y	252	263	1			14
							277	9									
04	37950	X	30616	-0-	-7334	-0-	29993	3	623	9	Y	566	527	1			53
05	37882	X	31106	-0-	-6776	-0-	30819	3	287	9	Y	261	294	1			20
06	36660	X	29973	-0-	-6687	-0-	29624	3	349	9	Y	317	298	1			39
07	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT					39

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50512	X	41745	-0-	-8767	-0-	205	1	40866	3	Y	613	640	1			43
							674	9									
03	52824	X	44984	-0-	-7840	-0-	194	1	44155	3	Y	577	585	1			35
							635	9									
04	47130	X	42877	-0-	-4253	-0-	42367	3	510	9	Y	464	451	1			48
05	47585	X	41725	-0-	-5860	-0-	41141	3	584	9	Y	531	538	1			41
06	46050	X	37908	-0-	-8142	-0-	37409	3	499	9	Y	454	434	1			61
07	46221	X	NO RPT	-0-	-46221	-0-					Y	NO RPT					61

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188573	X	42710	-0-	-145863	-0-	209	1	41642	3	Y	781	821	1			54
							859	9									
03	54715	X	48728	-0-	-5987	-0-	210	1	47788	3	Y	664	679	1			39
							730	9									
04	48900	X	47228	-0-	-1672	-0-	46524	3	704	9	Y	640	617	1			62
05	49104	X	44668	-0-	-4436	-0-	44063	3	605	9	Y	550	571	1			41
06	47520	X	39993	-0-	-7527	-0-	39374	3	619	9	Y	563	532	1			72
07	48794	X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					Y	NO RPT					72

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61096	X	50027	-0-	-11069	-0-	247	1	49138	3	Y	584	592	1			39
							642	9									
03	64077	X	54778	-0-	-9299	-0-	238	1	53965	3	Y	523	531	1			31
							575	9									
04	57780	X	52164	-0-	-5616	-0-	51652	3	512	9	Y	465	450	1			46
05	56792	X	50056	-0-	-6736	-0-	49690	3	366	9	Y	333	353	1			26
06	54570	X	45483	-0-	-9087	-0-	44955	3	528	9	Y	480	445	1			61
07	55397	X	NO RPT	-0-	-55397	-0-					Y	NO RPT					61

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111559	X	51935	-0-	-59624	-0-	255	1	50746	3	Y	849	858	1			54
							934	9									
03	66371	X	55790	-0-	-10581	-0-	239	1	54282	3	Y	1154	1143	1			65
							1269	9									
04	60210	X	52240	-0-	-7970	-0-	51594	3	646	9	Y	587	593	1			59
05	59613	X	51372	-0-	-8241	-0-	50737	3	635	9	Y	577	594	1			42
06	57690	X	47549	-0-	-10141	-0-	46864	3	685	9	Y	623	586	1			79
07	57505	X	NO RPT	-0-	-57505	-0-					Y	NO RPT					79

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106848	X	75798	-0-	-31050	-0-	3226	1	72572	3	Y	-0-					-0-
03	110143	X	77279	-0-	-32864	-0-	3897	1	73382	3	Y	-0-					-0-
04	99660	X	66592	-0-	-33068	-0-	3393	1	63199	3	Y	-0-					-0-
05	95604	X	68162	-0-	-27442	-0-	2695	1	65467	3	Y	-0-					-0-
06	87120	X	57932	-0-	-29188	-0-	3211	1	54721	3	Y	-0-					-0-
07	83917	X	NO RPT	-0-	-83917	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	125356	X	99565	-0-	-25791	-0-	4238	1	95327	3	Y	-0-			-0-
03	131564	X	104387	-0-	-27177	-0-	5263	1	99124	3	Y	-0-			-0-
04	121080	X	95890	-0-	-25190	-0-	4886	1	91004	3	Y	-0-			-0-
05	118110	X	93511	-0-	-24599	-0-	3697	1	89814	3	Y	-0-			-0-
06	109650	X	85617	-0-	-24033	-0-	4746	1	80871	3	Y	-0-			-0-
07	110236	X	NO RPT	-0-	-110236	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140448	X	110792	-0-	-29656	-0-	4716	1	106076	3	Y	-0-			-0-
03	145886	X	116330	-0-	-29556	-0-	5866	1	110464	3	Y	-0-			-0-
04	137160	X	108327	-0-	-28833	-0-	5520	1	102807	3	Y	-0-			-0-
05	133300	X	108988	-0-	-24312	-0-	4309	1	104679	3	Y	-0-			-0-
06	124230	X	101285	-0-	-22945	-0-	5614	1	95671	3	Y	-0-			-0-
07	122667	X	NO RPT	-0-	-122667	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	135968	X	107355	-0-	-28613	-0-	4569	1	102786	3	Y	-0-			-0-
03	142662	X	111795	-0-	-30867	-0-	5637	1	106158	3	Y	-0-			-0-
04	131250	X	103401	-0-	-27849	-0-	5269	1	98132	3	Y	-0-			-0-
05	128805	X	101911	-0-	-26894	-0-	4029	1	97882	3	Y	-0-			-0-
*06	122010	X	93848	-0-	-28162	-0-	5202	1	88646	3	Y	-0-			-0-
07	118854	X	NO RPT	-0-	-118854	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	186620	X	148160	-0-	-38460	-0-	6306	1	141854	3	Y	-0-			-0-
03	193688	X	157306	-0-	-36382	-0-	7932	1	149374	3	Y	-0-			-0-
04	181350	X	145967	-0-	-35383	-0-	7438	1	138529	3	Y	-0-			-0-
05	177382	X	144658	-0-	-32724	-0-	5719	1	138939	3	Y	-0-			-0-
*06	165570	X	130661	-0-	-34909	-0-	7242	1	123419	3	Y	-0-			-0-
07	164021	X	NO RPT	-0-	-164021	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	152628	X	119154	-0-	-33474	-0-	1645	1	117509	3	Y	-0-			-0-
03	159774	X	125691	-0-	-34083	-0-	1597	1	124094	3	Y	-0-			-0-
04	146010	X	116370	-0-	-29640	-0-	1229	1	115141	3	Y	-0-			-0-
05	144305	X	115667	-0-	-28638	-0-	1170	1	114497	3	Y	-0-			-0-
06	133680	X	107609	-0-	-26071	-0-	1271	1	106338	3	Y	-0-			-0-
07	131936	X	NO RPT	-0-	-131936	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168336	X	125118	-0-	-43218	-0-	1727	1	123391	3	Y	-0-			-0-
03	174933	X	128932	-0-	-46001	-0-	1638	1	127294	3	Y	-0-			-0-
04	158640	X	111032	-0-	-47608	-0-	1172	1	109860	3	Y	-0-			-0-
05	154349	X	100508	-0-	-53841	-0-	1017	1	99491	3	Y	-0-			-0-
06	141420	X	90949	-0-	-50471	-0-	1075	1	89874	3	Y	-0-			-0-
07	138539	X	NO RPT	-0-	-138539	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	180600	X	138214	-0-	-42386	-0-	1908	1	136306	3	Y	-0-			-0-
03	186682	X	147591	-0-	-39091	-0-	1875	1	145716	3	Y	-0-			-0-
04	171150	X	135614	-0-	-35536	-0-	1432	1	134180	3	Y	2			2
							2	9							
05	165974	X	132515	-0-	-33459	-0-	1340	1	131175	3	Y	-0-			2
06	155400	X	121776	-0-	-33624	-0-	1439	1	120337	3	Y	-0-			2
07	153016	X	NO RPT	-0-	-153016	-0-					Y	NO RPT			2

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	188216	X	138970	-0-	-49246	-0-	1918	1	137052	3	Y	-0-			-0-
03	195517	X	145956	-0-	-49561	-0-	1854	1	144102	3	Y	-0-			-0-
04	177810	X	133494	-0-	-44316	-0-	1409	1	132085	3	Y	-0-			-0-
05	171833	X	131051	-0-	-40782	-0-	1326	1	129725	3	Y	-0-			-0-
06	157350	X	120693	-0-	-36657	-0-	1426	1	119267	3	Y	-0-			-0-
07	153853	X	NO RPT	-0-	-153853	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	209468	X	158344	-0-	-51124	-0-	2186	1	156158	3	Y	-0-			-0-
03	217868	X	166745	-0-	-51123	-0-	2118	1	164627	3	Y	-0-			-0-
04	199110	X	153280	-0-	-45830	-0-	1618	1	151662	3	Y	-0-			-0-
05	194184	X	151731	-0-	-42453	-0-	1535	1	150196	3	Y	-0-			-0-
06	178050	X	139864	-0-	-38186	-0-	1652	1	138212	3	Y	-0-			-0-
07	175305	X	NO RPT	-0-	-175305	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	173432	X	128897	-0-	-44535	-0-	1779	1	127118	3	Y	-0-			-0-
03	180203	X	135503	-0-	-44700	-0-	1722	1	133781	3	Y	-0-			-0-
04	164730	X	124659	-0-	-40071	-0-	1316	1	123342	3	Y	1			1
							1	9							
05	159061	X	122424	-0-	-36637	-0-	1238	1	121186	3	Y	-0-			1
06	146040	X	111597	-0-	-34443	-0-	1319	1	110278	3	Y	-0-			1
07	142693	X	NO RPT	-0-	-142693	-0-					Y	NO RPT			1

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	199836	X	151612	-0-	-48224	-0-	2093	1	149519	3	Y	-0-			-0-
03	209064	X	160780	-0-	-48284	-0-	2043	1	158737	3	Y	-0-			-0-
04	191580	X	147276	-0-	-44304	-0-	1555	1	145721	3	Y	-0-			-0-
05	186930	X	144856	-0-	-42074	-0-	1465	1	143391	3	Y	-0-			-0-
06	171300	X	132701	-0-	-38599	-0-	1568	1	131133	3	Y	-0-			-0-
07	167865	X	NO RPT	-0-	-167865	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	181076	X	133277	-0-	-47799	-0-	1840	1	131437	3	Y	-0-			-0-
03	187581	X	139024	-0-	-48557	-0-	1766	1	137258	3	Y	-0-			-0-
04	171360	X	127732	-0-	-43628	-0-	1348	1	126384	3	Y	-0-			-0-
05	168175	X	125956	-0-	-42219	-0-	1274	1	124682	3	Y	-0-			-0-
06	150030	X	116439	-0-	-33591	-0-	1376	1	115063	3	Y	-0-			-0-
07	147560	X	NO RPT	-0-	-147560	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	158256	X	118369	-0-	-39887	-0-	1634	1	116735	3	Y	-0-			-0-
03	163525	X	123626	-0-	-39899	-0-	1571	1	122055	3	Y	-0-			-0-
04	149160	X	113071	-0-	-36089	-0-	1194	1	111876	3	Y	1			1
							1	9							
05	144367	X	109867	-0-	-34500	-0-	1111	1	108756	3	Y	-0-			1
06	133920	X	100455	-0-	-33465	-0-	1187	1	99268	3	Y	-0-			1
07	131037	X	NO RPT	-0-	-131037	-0-					Y	NO RPT			1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	170268	X	127571	-0-	-42697	-0-	1761	1	125810	3	Y	-0-			-0-
03	172546	X	131413	-0-	-41133	-0-	1670	1	129743	3	Y	-0-			-0-
04	159840	X	119463	-0-	-40377	-0-	1261	1	118202	3	Y	-0-			-0-
05	158348	X	118221	-0-	-40127	-0-	1196	1	117025	3	Y	-0-			-0-
06	142830	X	109918	-0-	-32912	-0-	1299	1	108619	3	Y	-0-			-0-
07	141236	X	NO RPT	-0-	-141236	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174076	X	127239	-0-	-46837	-0-	1756	1	125483	3	Y	-0-			-0-
03	179087	X	138156	-0-	-40931	-0-	1755	1	136401	3	Y	-0-			-0-
04	153450	X	126195	-0-	-27255	-0-	1332	1	124863	3	Y	-0-			-0-
05	152303	X	125690	-0-	-26613	-0-	1271	1	124419	3	Y	-0-			-0-
06	144300	X	111020	-0-	-33280	-0-	1312	1	109708	3	Y	-0-			-0-
07	140864	X	NO RPT	-0-	-140864	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	156380	X	120835	-0-	-35545	-0-	1668	1	119167	3	Y	-0-			-0-
03	163959	X	126777	-0-	-37182	-0-	1611	1	125166	3	Y	-0-			-0-
04	139920	X	117559	-0-	-22361	-0-	1241	1	116318	3	Y	-0-			-0-
05	140678	X	116720	-0-	-23958	-0-	1181	1	115539	3	Y	-0-			-0-
06	136140	X	107564	-0-	-28576	-0-	1271	1	106293	3	Y	-0-			-0-
07	133796	X	NO RPT	-0-	-133796	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	179928	X	140277	-0-	-39651	-0-	1936	1	138341	3	Y	-0-			-0-
03	188945	X	137553	-0-	-51392	-0-	1748	1	135805	3	Y	-0-			-0-
04	166320	X	127041	-0-	-39279	-0-	1341	1	125700	3	Y	-0-			-0-
05	169136	X	124694	-0-	-44442	-0-	1261	1	123433	3	Y	-0-			-0-
06	163680	X	114076	-0-	-49604	-0-	1348	1	112728	3	Y	-0-			-0-
07	155310	X	NO RPT	-0-	-155310	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	173348	X	131181	-0-	-42167	-0-	1811	1	129370	3	Y	-0-			-0-
03	179211	X	136078	-0-	-43133	-0-	1729	1	134349	3	Y	-0-			-0-
04	152850	X	126908	-0-	-25942	-0-	1340	1	125568	3	Y	-0-			-0-
05	154566	X	126231	-0-	-28335	-0-	1277	1	124954	3	Y	-0-			-0-
06	149580	X	119144	-0-	-30436	-0-	1408	1	117736	3	Y	-0-			-0-
07	145235	X	NO RPT	-0-	-145235	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	129080	X	117181	-0-	-11899	-0-	1618	1	115563	3	Y	-0-			-0-
03	142910	X	124998	-0-	-17912	-0-	1588	1	123410	3	Y	-0-			-0-
04	138300	X	115363	-0-	-22937	-0-	1218	1	114145	3	Y	-0-			-0-
05	142383	X	114634	-0-	-27749	-0-	1160	1	113474	3	Y	-0-			-0-
06	133800	X	106189	-0-	-27611	-0-	1255	1	104934	3	Y	-0-			-0-
07	129735	X	NO RPT	-0-	-129735	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174384	X	141790	-0-	-32594	-0-	1957	1	139833	3	Y	-0-			-0-
03	183427	X	151349	-0-	-32078	-0-	1923	1	149426	3	Y	-0-			-0-
04	161910	X	141438	-0-	-20472	-0-	1493	1	139945	3	Y	-0-			-0-
05	167307	X	145886	-0-	-21421	-0-	1476	1	144410	3	Y	-0-			-0-
06	161910	X	134880	-0-	-27030	-0-	1594	1	133286	3	Y	-0-			-0-
07	156984	X	NO RPT	-0-	-156984	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	249256	X	209289	-0-	-39967	-0-	2889	1	206400	3	Y	-0-			-0-
03	262539	X	223590	-0-	-38949	-0-	2841	1	220749	3	Y	-0-			-0-
04	229710	X	211226	-0-	-18484	-0-	2230	1	208996	3	Y	-0-			-0-
05	237367	X	212455	-0-	-24912	-0-	2149	1	210306	3	Y	-0-			-0-
06	229710	X	198662	-0-	-31048	-0-	2347	1	196315	3	Y	-0-			-0-
07	231725	X	NO RPT	-0-	-231725	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	186956	X	142432	-0-	-44524	-0-	1966	1	140466	3	Y	-0-			-0-
03	193967	X	147639	-0-	-46328	-0-	1876	1	145763	3	Y	-0-			-0-
04	177840	X	133549	-0-	-44291	-0-	1410	1	132139	3	Y	-0-			-0-
05	173662	X	132101	-0-	-41561	-0-	1336	1	130765	3	Y	-0-			-0-
06	160590	X	121344	-0-	-39246	-0-	1434	1	119910	3	Y	-0-			-0-
07	157697	X	NO RPT	-0-	-157697	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	269052	X	170277	-0-	-98775	-0-	2787	1	167490	2	Y	-0-			-0-
03	244187	X	177237	-0-	-66950	-0-	1378	1	175859	2	Y	-0-			-0-
04	221310	X	162679	-0-	-58631	-0-	162679	2			Y	-0-			-0-
05	215419	X	157324	-0-	-58095	-0-	1422	1	155902	2	Y	-0-			-0-
06	195510	X	143720	-0-	-51790	-0-	143720	2			Y	-0-			-0-
07	188511	X	NO RPT	-0-	-188511	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	223132	X	147487	-0-	-75645	-0-	2414	1	145073	2	Y	-0-			-0-
03	204166	X	154871	-0-	-49295	-0-	1204	1	153667	2	Y	-0-			-0-
04	186180	X	142643	-0-	-43537	-0-	142643	2			Y	-0-			-0-
05	182869	X	139615	-0-	-43254	-0-	1262	1	138353	2	Y	-0-			-0-
06	166800	X	128775	-0-	-38025	-0-	128775	2			Y	-0-			-0-
07	163277	X	NO RPT	-0-	-163277	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	256592	X	219208	-0-	-37384	-0-	3026	1	216182	3	Y	-0-			-0-
03	284084	X	230118	-0-	-53966	-0-	2924	1	227194	3	Y	-0-			-0-
04	274920	X	216922	-0-	-57998	-0-	2290	1	214632	3	Y	-0-			-0-
05	274474	X	212157	-0-	-62317	-0-	2146	1	210011	3	Y	-0-			-0-
06	248700	X	194886	-0-	-53814	-0-	2303	1	192583	3	Y	-0-			-0-
07	242699	X	NO RPT	-0-	-242699	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	267512	X	231628	-0-	-35884	-0-	3197	1	228431	3	Y	-0-			-0-
03	296174	X	243290	-0-	-52884	-0-	3091	1	240199	3	Y	-0-			-0-
04	286620	X	230162	-0-	-56458	-0-	2430	1	227732	3	Y	-0-			-0-
05	290656	X	226052	-0-	-64604	-0-	2287	1	223765	3	Y	-0-			-0-
06	262800	X	209483	-0-	-53317	-0-	2475	1	207008	3	Y	-0-			-0-
07	256432	X	NO RPT	-0-	-256432	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	279748	X	247609	-0-	-32139	-0-	3418	1	244191	3	Y	-0-			-0-
03	309721	X	259579	-0-	-50142	-0-	3298	1	256281	3	Y	-0-			-0-
04	299730	X	244794	-0-	-54936	-0-	2584	1	242210	3	Y	-0-			-0-
05	307799	X	240502	-0-	-67297	-0-	2433	1	238069	3	Y	-0-			-0-
06	280680	X	221385	-0-	-59295	-0-	2616	1	218769	3	Y	-0-			-0-
07	274133	X	NO RPT	-0-	-274133	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	133812	X	117275	-0-	-16537	-0-	1619	1	115656	3	Y	-0-			-0-
03	148149	X	122697	-0-	-25452	-0-	1559	1	121138	3	Y	-0-			-0-
04	143370	X	112291	-0-	-31079	-0-	1185	1	111106	3	Y	-0-			-0-
05	146103	X	112166	-0-	-33937	-0-	1135	1	111031	3	Y	-0-			-0-
06	132360	X	103796	-0-	-28564	-0-	1226	1	102570	3	Y	-0-			-0-
07	129828	X	NO RPT	-0-	-129828	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	230188	X	205038	-0-	-25150	-0-	2830	1	202208	3	Y	-0-			-0-
03	254851	X	217162	-0-	-37689	-0-	2759	1	214403	3	Y	-0-			-0-
04	246630	X	204974	-0-	-41656	-0-	2164	1	202810	3	Y	-0-			-0-
05	252495	X	200996	-0-	-51499	-0-	2033	1	198963	3	Y	-0-			-0-
06	231090	X	180059	-0-	-51031	-0-	2127	1	177932	3	Y	-0-			-0-
07	227013	X	NO RPT	-0-	-227013	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224672	X	195151	-0-	-29521	-0-	2694	1	192457	3	Y	-0-			-0-
03	248744	X	203997	-0-	-44747	-0-	2592	1	201405	3	Y	-0-			-0-
04	240720	X	184696	-0-	-56024	-0-	1950	1	182746	3	Y	-0-			-0-
05	243505	X	181893	-0-	-61612	-0-	1840	1	180053	3	Y	-0-			-0-
06	221640	X	167404	-0-	-54236	-0-	1978	1	165426	3	Y	-0-			-0-
07	216070	X	NO RPT	-0-	-216070	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	170436	X	146984	-0-	-23452	-0-	2029	1	144955	3	Y	-0-			-0-
03	188697	X	152810	-0-	-35887	-0-	1941	1	150869	3	Y	-0-			-0-
04	182610	X	143849	-0-	-38761	-0-	1519	1	142330	3	Y	-0-			-0-
05	184698	X	139462	-0-	-45236	-0-	1411	1	138051	3	Y	-0-			-0-
06	169110	X	123371	-0-	-45739	-0-	1458	1	121913	3	Y	-0-			-0-
07	162719	X	NO RPT	-0-	-162719	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	235480	X	207923	-0-	-27557	-0-	2870	1	205053	3	Y	-0-			-0-
03	260710	X	217304	-0-	-43406	-0-	2761	1	214543	3	Y	-0-			-0-
04	252300	X	195407	-0-	-56893	-0-	2063	1	193344	3	Y	-0-			-0-
05	256773	X	192562	-0-	-64211	-0-	1948	1	190614	3	Y	-0-			-0-
06	234240	X	176983	-0-	-57257	-0-	2091	1	174892	3	Y	-0-			-0-
07	230206	X	NO RPT	-0-	-230206	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	169596	X	144246	-0-	-25350	-0-	1991	1	142255	3	Y	-0-			-0-
03	187767	X	149162	-0-	-38605	-0-	1895	1	147267	3	Y	-0-			-0-
04	181710	X	137832	-0-	-43878	-0-	1455	1	136377	3	Y	-0-			-0-
05	182187	X	133731	-0-	-48456	-0-	1353	1	132378	3	Y	-0-			-0-
06	164820	X	120893	-0-	-43927	-0-	1428	1	119465	3	Y	-0-			-0-
07	159712	X	NO RPT	-0-	-159712	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	134540	X	130142	-0-	-4398	-0-	5539	1	124603	3	Y	-0-			-0-
03	148955	X	140125	-0-	-8830	-0-	7065	1	133060	3	Y	-0-			-0-
04	144150	X	127865	-0-	-16285	-0-	6515	1	121350	3	Y	-0-			-0-
05	146351	X	126577	-0-	-19774	-0-	5005	1	121572	3	Y	-0-			-0-
06	139980	X	116327	-0-	-23653	-0-	6448	1	109879	3	Y	-0-			-0-
07	144088	X	NO RPT	-0-	-144088	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	298424	X	257038	-0-	-41386	-0-	10941	1	246097	3	Y	-0-			-0-
03	330398	X	267959	-0-	-62439	-0-	13511	1	254448	3	Y	-0-			-0-
04	319740	X	242833	-0-	-76907	-0-	12374	1	230459	3	Y	-0-			-0-
05	323330	X	240182	-0-	-83148	-0-	9496	1	230686	3	Y	-0-			-0-
06	293640	X	220463	-0-	-73177	-0-	12220	1	208243	3	Y	-0-			-0-
07	284580	X	NO RPT	-0-	-284580	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	284676	X	248955	-0-	-35721	-0-	10597	1	238358	3	Y	-0-			-0-
03	315177	X	260993	-0-	-54184	-0-	13160	1	247833	3	Y	-0-			-0-
04	305010	X	237073	-0-	-67937	-0-	12080	1	224993	3	Y	-0-			-0-
05	308109	X	234183	-0-	-73926	-0-	9259	1	224924	3	Y	-0-			-0-
06	281820	X	214431	-0-	-67389	-0-	11886	1	202545	3	Y	-0-			-0-
07	275621	X	NO RPT	-0-	-275621	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	284312	X	245582	-0-	-38730	-0-	10453	1	235129	3	Y	-0-			-0-
03	314774	X	256085	-0-	-58689	-0-	12912	1	243173	3	Y	-0-			-0-
04	304620	X	233867	-0-	-70753	-0-	11917	1	221950	3	Y	-0-			-0-
05	310217	X	231639	-0-	-78578	-0-	9158	1	222481	3	Y	-0-			-0-
06	281940	X	214279	-0-	-67661	-0-	11877	1	202402	3	Y	-0-			-0-
07	271901	X	NO RPT	-0-	-271901	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	297780	X	264016	-0-	-33764	-0-	11238	1	252778	3	Y	-0-			-0-
03	329685	X	276227	-0-	-53458	-0-	13928	1	262299	3	Y	-0-			-0-
04	319050	X	250897	-0-	-68153	-0-	12785	1	238112	3	Y	-0-			-0-
05	325593	X	252409	-0-	-73184	-0-	9980	1	242429	3	Y	-0-			-0-
06	298650	X	236784	-0-	-61866	-0-	13125	1	223659	3	Y	-0-			-0-
07	292299	X	NO RPT	-0-	-292299	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	234724	X	207915	-0-	-26809	-0-	8850	1	199065	3	Y	-0-			-0-
03	259873	X	218016	-0-	-41857	-0-	10993	1	207023	3	Y	-0-			-0-
04	251490	X	196777	-0-	-54713	-0-	10027	1	186750	3	Y	-0-			-0-
05	254200	X	193607	-0-	-60593	-0-	7655	1	185952	3	Y	-0-			-0-
06	233970	X	176697	-0-	-57273	-0-	9794	1	166903	3	Y	-0-			-0-
07	230206	X	NO RPT	-0-	-230206	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236292	X	206706	-0-	-29586	-0-	8798	1	197908	3	Y	-0-					-0-
03	261609	X	214848	-0-	-46761	-0-	10833	1	204015	3	Y	-0-					-0-
04	253170	X	194029	-0-	-59141	-0-	9887	1	184142	3	Y	-0-					-0-
05	257145	X	191076	-0-	-66069	-0-	7555	1	183521	3	Y	-0-					-0-
06	233580	X	174137	-0-	-59443	-0-	9652	1	164485	3	Y	-0-					-0-
07	228842	X	NO RPT	-0-	-228842	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202216	X	120735	-0-	-81481	-0-	603	1	120020	3	N	102	109	1			18
							112	9									
03	196602	X	123616	-0-	-72986	-0-	541	1	122769	3	N	278	250	1			46
							306	9									
04	169440	X	113024	-0-	-56416	-0-	112718	3	306	9	N	278	286	1			38
05	159185	X	109284	-0-	-49901	-0-	109074	3	210	9	N	191	208	1			21
06	140250	X	98053	-0-	-42197	-0-	97810	3	243	9	N	221	203	1			39
07	133672	X	NO RPT	-0-	-133672	-0-					N	NO RPT					39

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220136	X	100511	-0-	-119625	-0-	500	1	99512	3	N	454	444	1			75
							499	9									
03	158100	X	102280	-0-	-55820	-0-	445	1	101030	3	N	732	681	1			126
							805	9									
04	135990	X	94854	-0-	-41136	-0-	94067	3	787	9	N	715	740	1			101
05	128495	X	91808	-0-	-36687	-0-	91168	3	640	9	N	582	620	1			63
06	115770	X	82745	-0-	-33025	-0-	82243	3	502	9	N	456	435	1			84
07	111290	X	NO RPT	-0-	-111290	-0-					N	NO RPT					84

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191529	X	85812	-0-	-105717	-0-	428	1	85173	3	N	192	214	1			36
							211	9									
03	154194	X	86010	-0-	-68184	-0-	376	1	85460	3	N	158	165	1			29
							174	9									
04	130350	X	77832	-0-	-52518	-0-	77677	3	155	9	N	141	151	1			19
05	117769	X	73996	-0-	-43773	-0-	73824	3	172	9	N	156	160	1			15
06	102300	X	67146	-0-	-35154	-0-	66982	3	164	9	N	149	138	1			26
07	95015	X	NO RPT	-0-	-95015	-0-					N	NO RPT					26

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940769	X	225740	-0-	-1715029	-0-	3976	1	221764	3	Y	-0-					-0-
03	296422	X	231293	-0-	-65129	-0-	4288	1	227005	3	Y	-0-					-0-
04	286860	X	206436	-0-	-80424	-0-	3781	1	202655	3	Y	-0-					-0-
05	294562	X	199762	-0-	-94800	-0-	5018	1	194744	3	Y	-0-					-0-
06	261780	X	181357	-0-	-80423	-0-	3353	1	178004	3	Y	-0-					-0-
07	249922	X	NO RPT	-0-	-249922	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322168	X	196121	-0-	-126047	-0-	3454	1	192667	3	Y	-0-					-0-
03	321749	X	199193	-0-	-122556	-0-	3693	1	195500	3	Y	-0-					-0-
04	279060	X	176434	-0-	-102626	-0-	3232	1	173202	3	Y	-0-					-0-
05	259904	X	169823	-0-	-90081	-0-	4266	1	165557	3	Y	-0-					-0-
06	228750	X	153259	-0-	-75491	-0-	2834	1	150425	3	Y	-0-					-0-
07	217124	X	NO RPT	-0-	-217124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1075702	X	218826	-0-	-856876	-0-	3855	1	214971	3	Y	-0-			-0-
03	345309	X	224707	-0-	-120602	-0-	4166	1	220541	3	Y	-0-			-0-
04	305820	X	201211	-0-	-104609	-0-	3685	1	197526	3	Y	-0-			-0-
05	287866	X	193778	-0-	-94088	-0-	4868	1	188910	3	Y	-0-			-0-
06	254670	X	176749	-0-	-77921	-0-	3269	1	173480	3	Y	-0-			-0-
07	242265	X	NO RPT	-0-	-242265	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1106272	X	229995	-0-	-876277	-0-	4051	1	225944	3	Y	-0-			-0-
03	349122	X	234759	-0-	-114363	-0-	4352	1	230407	3	Y	-0-			-0-
04	311760	X	210980	-0-	-100780	-0-	3865	1	207115	3	Y	-0-			-0-
05	294996	X	203399	-0-	-91597	-0-	5110	1	198289	3	Y	-0-			-0-
06	260820	X	179873	-0-	-80947	-0-	3326	1	176547	3	Y	-0-			-0-
07	254634	X	NO RPT	-0-	-254634	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	328692	X	229540	-0-	-99152	-0-	4043	1	225497	3	Y	-0-			-0-
03	351478	X	237282	-0-	-114196	-0-	4399	1	232883	3	Y	-0-			-0-
04	314190	X	214196	-0-	-99994	-0-	3924	1	210272	3	Y	-0-			-0-
05	294903	X	209219	-0-	-85684	-0-	5256	1	203963	3	Y	-0-			-0-
06	264420	X	190806	-0-	-73614	-0-	3529	1	187277	3	Y	-0-			-0-
07	254138	X	NO RPT	-0-	-254138	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1020527	X	129282	-0-	-891245	-0-	1785	1	127497	3	Y	-0-			-0-
03	258943	X	125886	-0-	-133057	-0-	1599	1	124287	3	Y	-0-			-0-
04	240780	X	82350	-0-	-158430	-0-	869	1	81481	3	Y	-0-			-0-
05	186899	X	108047	-0-	-78852	-0-	1093	1	106954	3	Y	-0-			-0-
06	157770	X	91468	-0-	-66302	-0-	1081	1	90387	3	Y	-0-			-0-
07	143127	X	NO RPT	-0-	-143127	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	989721	X	123464	-0-	-866257	-0-	1704	1	121760	3	Y	-0-			-0-
03	245241	X	117520	-0-	-127721	-0-	1493	1	116027	3	Y	-0-			-0-
04	237330	X	73640	-0-	-163690	-0-	777	1	72863	3	Y	-0-			-0-
05	185194	X	99982	-0-	-85212	-0-	1011	1	98971	3	Y	-0-			-0-
06	152970	X	82446	-0-	-70524	-0-	974	1	81472	3	Y	-0-			-0-
07	136679	X	NO RPT	-0-	-136679	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064472	X	134705	-0-	-929767	-0-	1859	1	132846	3	Y	-0-			-0-
03	269483	X	131646	-0-	-137837	-0-	1673	1	129973	3	Y	-0-			-0-
04	254010	X	84622	-0-	-169388	-0-	893	1	83729	3	Y	-0-			-0-
05	198338	X	115462	-0-	-82876	-0-	1168	1	114294	3	Y	-0-			-0-
06	166920	X	95961	-0-	-70959	-0-	1134	1	94827	3	Y	-0-			-0-
07	149141	X	NO RPT	-0-	-149141	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	342888	X	326454	-0-	-16434	-0-	4506	1	321948	3	N	-0-			-0-
03	379626	X	338032	-0-	-41594	-0-	4295	1	333737	3	N	-0-			-0-
04	362910	X	196523	-0-	-166387	-0-	2075	1	194448	3	N	-0-			-0-
05	375007	X	302436	-0-	-72571	-0-	3059	1	299377	3	N	-0-			-0-
*06	362910	X	277968	-0-	-84942	-0-	3284	1	274684	3	N	-0-			-0-
07	361429	X	NO RPT	-0-	-361429	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	342020	X	332776	-0-	-9244	-0-	4594	1	328182	3	N	-0-			-0-
03	378665	X	353073	-0-	-25592	-0-	4486	1	348587	3	N	-0-			-0-
04	366450	X	207354	-0-	-159096	-0-	2189	1	205165	3	N	-0-			-0-
05	378665	X	315901	-0-	-62764	-0-	3195	1	312706	3	N	-0-			-0-
*06	366450	X	296478	-0-	-69972	-0-	3503	1	292975	3	N	-0-			-0-
07	368435	X	NO RPT	-0-	-368435	-0-					N	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1012997	X	172619	-0-	-840378	-0-	2383	1	170236	3	Y	-0-			-0-
03	285355	X	172518	-0-	-112837	-0-	2192	1	170326	3	Y	-0-			-0-
04	266610	X	150024	-0-	-116586	-0-	1584	1	148440	3	Y	-0-			-0-
05	244094	X	140434	-0-	-103660	-0-	1421	1	139013	3	Y	-0-			-0-
06	196170	X	123253	-0-	-72917	-0-	1456	1	121797	3	Y	-0-			-0-
07	191115	X	NO RPT	-0-	-191115	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1142625	X	193421	-0-	-949204	-0-	2670	1	190751	3	Y	-0-			-0-
03	311798	X	193185	-0-	-118613	-0-	2454	1	190731	3	Y	-0-			-0-
04	296280	X	169818	-0-	-126462	-0-	1793	1	168025	3	Y	-0-			-0-
05	272366	X	158846	-0-	-113520	-0-	1607	1	157239	3	Y	-0-			-0-
06	232530	X	140813	-0-	-91717	-0-	1664	1	139149	3	Y	-0-			-0-
07	214148	X	NO RPT	-0-	-214148	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1114676	X	178824	-0-	-935852	-0-	2468	1	176356	3	Y	-0-			-0-
03	336536	X	174119	-0-	-162417	-0-	2212	1	171907	3	Y	-0-			-0-
04	304200	X	149125	-0-	-155075	-0-	1574	1	147551	3	Y	-0-			-0-
05	266755	X	137020	-0-	-129735	-0-	1386	1	135634	3	Y	-0-			-0-
06	220230	X	118972	-0-	-101258	-0-	1406	1	117566	3	Y	-0-			-0-
07	197997	X	NO RPT	-0-	-197997	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1247171	X	224022	-0-	-1023149	-0-	3092	1	220930	3	Y	-0-			-0-
03	380215	X	221834	-0-	-158381	-0-	2818	1	219016	3	Y	-0-			-0-
04	343020	X	192237	-0-	-150783	-0-	2029	1	190208	3	Y	-0-			-0-
05	278225	X	179803	-0-	-98422	-0-	1819	1	177984	3	Y	-0-			-0-
06	269250	X	157466	-0-	-111784	-0-	1860	1	155606	3	Y	-0-			-0-
07	248031	X	NO RPT	-0-	-248031	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1311127	X	215526	-0-	-1095601	-0-	2975	1	212551	3	Y	-0-			-0-
03	391499	X	210176	-0-	-181323	-0-	2670	1	207506	3	Y	-0-			-0-
04	350610	X	181798	-0-	-168812	-0-	1919	1	179879	3	Y	-0-			-0-
05	310744	X	169830	-0-	-140914	-0-	1718	1	168112	3	Y	-0-			-0-
06	262260	X	147690	-0-	-114570	-0-	1745	1	145945	3	Y	-0-			-0-
07	238607	X	NO RPT	-0-	-238607	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1382583	X	260716	-0-	-1121867	-0-	3599	1	257117	3	N	-0-			-0-
03	385175	X	249865	-0-	-135310	-0-	3174	1	246691	3	N	-0-			-0-
04	372750	X	219196	-0-	-153554	-0-	2314	1	216882	3	N	-0-			-0-
05	377580	X	207918	-0-	-169662	-0-	2103	1	205815	3	N	-0-			-0-
06	316890	X	183945	-0-	-132945	-0-	2173	1	181772	3	N	-0-			-0-
07	288641	X	NO RPT	-0-	-288641	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	313112	X	313112	-0-	-0-	-0-	4322	1	308790	3	N	-0-			-0-
03	320535	X	320535	-0-	-0-	-0-	4072	1	316463	3	N	-0-			-0-
04	287550	X	184927	-0-	-102623	-0-	1952	1	182975	3	N	-0-			-0-
05	297135	X	295703	-0-	-1432	-0-	2991	1	292712	3	N	-0-			-0-
*06	287550	X	269617	-0-	-17933	-0-	3186	1	266431	3	N	-0-			-0-
07	297135	X	NO RPT	-0-	-297135	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456065	X	255519	-0-	-1200546	-0-	3527	1	251992	3	N	-0-			-0-
03	449407	X	242478	-0-	-206929	-0-	3081	1	239397	3	N	-0-			-0-
04	434910	X	206844	-0-	-228066	-0-	2184	1	204660	3	N	-0-			-0-
05	449407	X	193689	-0-	-255718	-0-	1959	1	191730	3	N	-0-			-0-
*06	434910	X	160097	-0-	-274813	-0-	1892	1	158205	3	N	-0-			-0-
07	282906	X	NO RPT	-0-	-282906	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1273386	X	300214	-0-	-973172	-0-	4144	1	296070	3	Y	-0-			-0-
03	362886	X	302065	-0-	-60821	-0-	3838	1	298227	3	Y	-0-			-0-
04	351180	X	267115	-0-	-84065	-0-	2820	1	264295	3	Y	-0-			-0-
05	362886	X	250124	-0-	-112762	-0-	2530	1	247594	3	Y	-0-			-0-
06	351180	X	225460	-0-	-125720	-0-	2664	1	222796	3	Y	-0-			-0-
07	332382	X	NO RPT	-0-	-332382	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1262842	X	299594	-0-	-963248	-0-	4136	1	295458	3	Y	-0-			-0-
03	368559	X	303493	-0-	-65066	-0-	3856	1	299637	3	Y	-0-			-0-
04	356670	X	268883	-0-	-87787	-0-	2839	1	266044	3	Y	-0-			-0-
05	368559	X	255366	-0-	-113193	-0-	2583	1	252783	3	Y	-0-			-0-
06	356670	X	228084	-0-	-128586	-0-	2695	1	225389	3	Y	-0-			-0-
07	331700	X	NO RPT	-0-	-331700	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1268241	X	294523	-0-	-973718	-0-	4066	1	290457	3	Y	-0-			-0-
03	373612	X	298927	-0-	-74685	-0-	3798	1	295129	3	Y	-0-			-0-
04	361560	X	267600	-0-	-93960	-0-	2825	1	264775	3	Y	-0-			-0-
05	373612	X	255805	-0-	-117807	-0-	2588	1	253217	3	Y	-0-			-0-
06	361560	X	230583	-0-	-130977	-0-	2724	1	227859	3	Y	-0-			-0-
07	326089	X	NO RPT	-0-	-326089	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	808846	X	198610	-0-	-610236	-0-	3498	1	195112	3	Y	-0-			-0-
03	216163	X	186208	-0-	-29955	-0-	3453	1	182755	3	Y	-0-			-0-
04	209190	X	165949	-0-	-43241	-0-	3040	1	162909	3	Y	-0-			-0-
05	216163	X	156883	-0-	-59280	-0-	3941	1	152942	3	Y	-0-			-0-
06	209190	X	139201	-0-	-69989	-0-	2574	1	136627	3	Y	-0-			-0-
07	216163	X	NO RPT	-0-	-216163	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	884900	X	250624	-0-	-634276	-0-	4414	1	246210	3	Y	-0-			-0-
03	264060	X	264060	-0-	-0-	-0-	4895	1	259165	3	Y	-0-			-0-
04	230180	X	230180	-0-	-0-	-0-	4216	1	225964	3	Y	-0-			-0-
05	223320	X	223320	-0-	-0-	-0-	5610	1	217710	3	Y	-0-			-0-
06	207515	X	207515	-0-	-0-	-0-	3837	1	203678	3	Y	-0-			-0-
07	202430	X	NO RPT	-0-	-202430	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	220780	X	131396	-0-	-89384	-0-	1814	1	129582	3	Y	-0-			-0-
03	244435	X	128633	-0-	-115802	-0-	1634	1	126999	3	Y	-0-			-0-
04	236550	X	84204	-0-	-152346	-0-	889	1	83315	3	Y	-0-			-0-
05	244435	X	112755	-0-	-131680	-0-	1141	1	111614	3	Y	-0-			-0-
06	94678	X	94678	-0-	-0-	-0-	1119	1	93559	3	Y	-0-			-0-
07	145483	X	NO RPT	-0-	-145483	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		163080	-0-	163080	163080	2251	1	160829	3	Y	-0-			-0-
03	0		363161	-0-	363161	526241	4614	1	358547	3	Y	-0-			-0-
04	858632	X	332391	-0-	-526241	-0-	3509	1	328882	3	Y	-0-			-0-
05	363785	X	312335	-0-	-51450	-0-	3159	1	309176	3	Y	-0-			-0-
06	352050	X	275184	-0-	-76866	-0-	3251	1	271933	3	Y	-0-			-0-
07	363785	X	NO RPT	-0-	-363785	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		196671	-0-	196671	196671	2715	1	193956	3	Y	-0-			-0-
03	0		452416	-0-	452416	649087	5748	1	446668	3	Y	-0-			-0-
04	1071308	X	422221	-0-	-649087	-0-	4457	1	417764	3	Y	-0-			-0-
05	452600	X	411158	-0-	-41442	-0-	4159	1	406999	3	Y	-0-			-0-
06	438000	X	375143	-0-	-62857	-0-	4432	1	370711	3	Y	-0-			-0-
07	452600	X	NO RPT	-0-	-452600	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		159053	-0-	159053	159053	2196	1	156857	3	Y	-0-			-0-
03	0		370059	-0-	370059	529112	4701	1	365358	3	Y	-0-			-0-
04	0		344059	-0-	344059	873171	3632	1	340427	3	Y	-0-			-0-
05	1201752	X	328581	-0-	-873171	-0-	3324	1	325257	3	Y	-0-			-0-
06	358740	X	290713	-0-	-68027	-0-	3435	1	287278	3	Y	-0-			-0-
07	370698	X	NO RPT	-0-	-370698	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		173860	-0-	173860	173860	2400	1	171460	3	Y	-0-			-0-
03	0		373026	-0-	373026	546886	4739	1	368287	3	Y	-0-			-0-
04	0		334117	-0-	334117	881003	3527	1	330590	3	Y	-0-			-0-
05	1192908	X	311905	-0-	-881003	-0-	3155	1	308750	3	Y	-0-			-0-
06	357840	X	276735	-0-	-81105	-0-	3270	1	273465	3	Y	-0-			-0-
07	369768	X	NO RPT	-0-	-369768	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		209043	-0-	209043	209043	2886	1	206157	3	Y	-0-			-0-
03	0		453556	-0-	453556	662599	5762	1	447794	3	Y	-0-			-0-
04	0		306539	-0-	306539	969138	3236	1	303303	3	Y	-0-			-0-
05	1248245	X	279107	-0-	-969138	-0-	2823	1	276284	3	Y	-0-			-0-
06	352500	X	242747	-0-	-109753	-0-	2868	1	239879	3	Y	-0-			-0-
07	364250	X	NO RPT	-0-	-364250	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		169649	-0-	169649	169649	2155	1	167494	3	N	-0-			-0-
04	0		240907	-0-	240907	410556	2543	1	238364	3	N	-0-			-0-
05	621949	X	211393	-0-	-410556	-0-	2138	1	209255	3	N	-0-			-0-
06	253440	X	173866	-0-	-79574	-0-	2054	1	171812	3	N	-0-			-0-
07	261888	X	NO RPT	-0-	-261888	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		230272	-0-	230272	230272	230272	2			N	-0-			-0-
05	543457	X	313185	-0-	-230272	-0-	2831	1	310354	2	N	-0-			-0-
*06	287339	X	287339	-0-	-0-	-0-	287339	2			N	-0-			-0-
07	262260	X	NO RPT	-0-	-262260	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		215314	-0-	215314	215314	215314	2			N	-0-			-0-
05	530064	X	314750	-0-	-215314	-0-	2845	1	311905	2	N	-0-			-0-
*06	294330	X	294330	-0-	-0-	-0-	294330	2			N	-0-			-0-
07	241769	X	NO RPT	-0-	-241769	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		171511	-0-	171511	171511	2179	1	169332	3	N	-0-			-0-
04	0		216051	-0-	216051	387562	2281	1	213770	3	N	-0-			-0-
05	570498	X	182936	-0-	-387562	-0-	1850	1	181086	3	N	-0-			-0-
06	246780	X	148251	-0-	-98529	-0-	1752	1	146499	3	N	-0-			-0-
07	255006	X	NO RPT	-0-	-255006	-0-					N	NO RPT			-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		19582	-0-	19582	-0-	833	1	18749	3	Y	-0-			-0-
03	0		407052	-0-	407052	407052	20524	1	386528	3	Y	-0-			-0-
04	0		405596	-0-	405596	812648	20668	1	384928	3	Y	-0-			-0-
05	0		393830	-0-	393830	1206478	15571	1	378259	3	Y	-0-			-0-
*06	1571090	X	364612	-0-	-1206478	-0-	20210	1	344402	3	Y	-0-			-0-
07	402287	X	NO RPT	-0-	-402287	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		229940	-0-	229940	229940	229940	2			N	-0-			-0-
05	DELQ PR		319151	-0-	319151	549091	2885	1	316266	2	N	-0-			-0-
*06	837169	X	288078	-0-	-549091	-0-	288078	2			N	-0-			-0-
07	263252	X	NO RPT	-0-	-263252	-0-					N	NO RPT			-0-

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		9057	-0-	9057	9057	385	1	8672	3	Y	-0-			-0-
03	0		376584	-0-	376584	385641	18988	1	357596	3	Y	-0-			-0-
04	0		398074	-0-	398074	783715	20284	1	377790	3	Y	-0-			-0-
05	0		387467	-0-	387467	1171182	15319	1	372148	3	Y	-0-			-0-
*06	1527656	X	356474	-0-	-1171182	-0-	19759	1	336715	3	Y	-0-			-0-
07	380122	X	NO RPT	-0-	-380122	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	209	1	4713	3	Y	-0-					-0-
*03	312528	X	312528	-0-	-0-	-0-	15758	1	296770	3	Y	-0-					-0-
*04	348733	X	348733	-0-	-0-	-0-	17770	1	330963	3	Y	-0-					-0-
*05	337526	X	337526	-0-	-0-	-0-	13345	1	324181	3	Y	-0-					-0-
*06	311551	X	311551	-0-	-0-	-0-	17269	1	294282	3	Y	-0-					-0-
07	317812	X	NO RPT	-0-	-317812	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		4143	-0-	4143	4143	176	1	3967	3	Y	-0-					-0-
*03	0		314282	-0-	314282	318425	15847	1	298435	3	Y	-0-					-0-
*04	0		360998	-0-	360998	679423	18395	1	342603	3	Y	-0-					-0-
*05	0		354520	-0-	354520	1033943	14017	1	340503	3	Y	-0-					-0-
*06	1355051	X	321108	-0-	-1033943	-0-	17799	1	303309	3	Y	-0-					-0-
07	321656	X	NO RPT	-0-	-321656	-0-					Y	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		1208	-0-	1208	1208	1208	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	828	-0-	-1208	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		12213	-0-	12213	12213	12213	2			N	-0-					-0-
04	21638	X	9425	-0-	-12213	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
*06	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		5149	-0-	5149	5149	5149	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	3941	-0-	-5149	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		1035	-0-	1035	1035	1035	2			N	-0-					-0-
04	1940	N	905	-0-	-1035	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2204	-0-	-1240	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2082	-0-	-1607	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2186	-0-	-1264	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2428	-0-	-904	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2964	-0-	-486	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*06	3420	X	2699	-0-	-721	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21364	X	3325	-0-	-18039	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	40099	3			N	-0-					-0-
04	34996	X	34996	-0-	-0-	-0-	107	1	34889	3	N	-0-					-0-
05	33386	X	33386	-0-	-0-	-0-	340	1	33046	3	N	-0-					-0-
06	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	2090	1	29465	3	N	-0-					-0-
*07	31062	X	30091	-0-	-971	-0-	1296	1	28795	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30072	X	26508	-0-	-3564	-0-	162	1	26346	3	N	-0-			-0-
03	30969	X	21913	-0-	-9056	-0-	196	1	21717	3	N	-0-			-0-
04	28922	X	28922	-0-	-0-	-0-	867	1	28055	3	N	-0-			-0-
05	29357	X	26733	-0-	-2624	-0-	4249	1	22484	3	N	-0-			-0-
06	28410	X	27862	-0-	-548	-0-	1615	1	26247	3	N	-0-			-0-
*07	29884	X	28422	-0-	-1462	-0-	1861	1	26561	3	N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

02	196228	X	-0-	-0-	-196228	-0-					N	-0-			-0-
03	109957	X	-0-	-0-	-109957	-0-					N	-0-			-0-
04	86280	X	-0-	-0-	-86280	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

02	43008	X	32441	-0-	-10567	-0-	32441	3			N	-0-			-0-
03	44547	X	29326	-0-	-15221	-0-	29326	3			N	-0-			-0-
04	43470	X	23352	-0-	-20118	-0-	23352	3			N	-0-			-0-
05	49291	X	49291	-0-	-0-	-0-	49291	3			N	-0-			-0-
06	50512	X	50512	-0-	-0-	-0-	50512	3			N	-0-			-0-
07	47788	X	47788	-0-	-0-	-0-	47788	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

02	75320	X	70778	-0-	-4542	-0-	70778	3			N	-0-			-0-
03	83390	X	76535	-0-	-6855	-0-	76535	3			N	-0-			-0-
04	78630	X	70473	-0-	-8157	-0-	70473	3			N	-0-			-0-
05	78368	X	70630	-0-	-7738	-0-	70630	3			N	-0-			-0-
06	75840	X	68384	-0-	-7456	-0-	68384	3			N	-0-			-0-
07	78368	X	72768	-0-	-5600	-0-	72768	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

02	68992	X	59336	-0-	-9656	-0-	59336	3			N	-0-			-0-
03	76384	X	62760	-0-	-13624	-0-	62760	3			N	-0-			-0-
04	72300	X	59001	-0-	-13299	-0-	59001	3			N	-0-			-0-
05	70990	X	53689	-0-	-17301	-0-	53689	3			N	-0-			-0-
06	66120	X	59862	-0-	-6258	-0-	59862	3			N	-0-			-0-
07	65689	X	57160	-0-	-8529	-0-	57160	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

02	29932	X	23390	-0-	-6542	-0-	23390	3			N	-0-			-0-
03	33015	X	20724	-0-	-12291	-0-	20724	3			N	-0-			-0-
04	31320	X	24122	-0-	-7198	-0-	24122	3			N	-0-			-0-
05	32364	X	24019	-0-	-8345	-0-	24019	3			N	-0-			-0-
06	28650	X	16014	-0-	-12636	-0-	16014	3			N	-0-			-0-
07	25885	X	11987	-0-	-13898	-0-	11987	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

02	43232	X	30309	-0-	-12923	-0-	30309	3			N	-0-			-0-
03	40114	X	33142	-0-	-6972	-0-	33142	3			N	-0-			-0-
04	37770	X	27734	-0-	-10036	-0-	27734	3			N	-0-			-0-
05	36270	X	27522	-0-	-8748	-0-	27522	3			N	-0-			-0-
06	34560	X	28572	-0-	-5988	-0-	28572	3			N	-0-			-0-
07	33542	X	32961	-0-	-581	-0-	32961	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	78092	X	67326	-0-	-10766	-0-	67326	3		N	-0-			-0-
03	85715	X	71034	-0-	-14681	-0-	71034	3		N	-0-			-0-
04	82590	X	66713	-0-	-15877	-0-	66713	3		N	-0-			-0-
05	79701	X	38090	-0-	-41611	-0-	38090	3		N	-0-			-0-
06	77070	X	76831	-0-	-239	-0-	76831	3		N	-0-			-0-
07	74555	X	72246	-0-	-2309	-0-	72246	3		N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

02	112308	X	105529	-0-	-6779	-0-	105529	3		N	-0-			-0-
03	124341	X	113016	-0-	-11325	-0-	113016	3		N	-0-			-0-
04	120330	X	107847	-0-	-12483	-0-	107847	3		N	-0-			-0-
05	121985	X	91037	-0-	-30948	-0-	91037	3		N	-0-			-0-
06	116700	X	95416	-0-	-21284	-0-	95416	3		N	-0-			-0-
07	116839	X	102912	-0-	-13927	-0-	102912	3		N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

02	158172	X	133493	-0-	-24679	-0-	133493	3		N	-0-			-0-
03	170221	X	138647	-0-	-31574	-0-	138647	3		N	-0-			-0-
04	164730	X	129439	-0-	-35291	-0-	129439	3		N	-0-			-0-
05	162471	X	128971	-0-	-33500	-0-	128971	3		N	-0-			-0-
06	149940	X	119305	-0-	-30635	-0-	119305	3		N	-0-			-0-
07	147808	X	120883	-0-	-26925	-0-	120883	3		N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

02	160244	X	122771	-0-	-37473	-0-	122771	3		N	-0-			-0-
03	177413	X	130186	-0-	-47227	-0-	130186	3		N	-0-			-0-
04	159600	X	120476	-0-	-39124	-0-	120476	3		N	-0-			-0-
05	150536	X	120082	-0-	-30454	-0-	120082	3		N	-0-			-0-
06	138690	X	111964	-0-	-26726	-0-	111964	3		N	-0-			-0-
07	135935	X	111270	-0-	-24665	-0-	111270	3		N	-0-			-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

02	180992	X	128039	-0-	-52953	-0-	128039	3		N	-0-			-0-
03	195951	X	118608	-0-	-77343	-0-	118608	3		N	-0-			-0-
04	182340	X	128470	-0-	-53870	-0-	128470	3		N	-0-			-0-
05	151063	X	127472	-0-	-23591	-0-	127472	3		N	-0-			-0-
06	137190	X	117670	-0-	-19520	-0-	117670	3		N	-0-			-0-
07	141763	X	117354	-0-	-24409	-0-	117354	3		N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

02	210420	X	137716	-0-	-72704	-0-	137716	3		N	-0-			-0-
03	232438	X	161863	-0-	-70575	-0-	161863	3		N	-0-			-0-
04	207420	X	153333	-0-	-54087	-0-	153333	3		N	-0-			-0-
05	185690	X	154697	-0-	-30993	-0-	154697	3		N	-0-			-0-
06	156630	X	155347	-0-	-1283	-0-	155347	3		N	-0-			-0-
07	161851	X	156267	-0-	-5584	-0-	156267	3		N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

02	183932	X	27052	-0-	-156880	-0-	27052	3		N	-0-			-0-
03	203639	X	120385	-0-	-83254	-0-	120385	3		N	-0-			-0-
04	183360	X	147291	-0-	-36069	-0-	147291	3		N	-0-			-0-
05	130868	X	130868	-0-	-0-	-0-	130868	3		N	-0-			-0-
06	119877	X	119877	-0-	-0-	-0-	119877	3		N	-0-			-0-
07	152210	X	117966	-0-	-34244	-0-	117966	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160496	X	128437	-0-	-32059	-0-	128437	3			N	-0-					-0-
03	177692	X	131148	-0-	-46544	-0-	131148	3			N	-0-					-0-
04	160080	X	117738	-0-	-42342	-0-	117738	3			N	-0-					-0-
05	142197	X	113530	-0-	-28667	-0-	113530	3			N	-0-					-0-
06	137610	X	105988	-0-	-31622	-0-	105988	3			N	-0-					-0-
07	142197	X	104437	-0-	-37760	-0-	104437	3			N	-0-					-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

02	142492	X	105153	-0-	-37339	-0-	105153	3			N	-0-					-0-
03	156488	X	99434	-0-	-57054	-0-	99434	3			N	-0-					-0-
04	141480	X	96310	-0-	-45170	-0-	96310	3			N	-0-					-0-
05	116405	X	95854	-0-	-20551	-0-	95854	3			N	-0-					-0-
06	112650	X	88541	-0-	-24109	-0-	88541	3			N	-0-					-0-
07	116405	X	87670	-0-	-28735	-0-	87670	3			N	-0-					-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

02	204932	X	81658	-0-	-123274	-0-	81658	3			N	-0-					-0-
03	226889	X	172212	-0-	-54677	-0-	172212	3			N	-0-					-0-
04	219570	X	147697	-0-	-71873	-0-	147697	3			N	-0-					-0-
05	202120	X	142025	-0-	-60095	-0-	142025	3			N	-0-					-0-
06	166650	X	127680	-0-	-38970	-0-	127680	3			N	-0-					-0-
07	172205	X	115249	-0-	-56956	-0-	115249	3			N	-0-					-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

02	292796	X	184113	-0-	-108683	-0-	184113	3			N	-0-					-0-
03	244280	X	205985	-0-	-38295	-0-	205985	3			N	-0-					-0-
04	229380	X	180210	-0-	-49170	-0-	180210	3			N	-0-					-0-
05	237026	X	177495	-0-	-59531	-0-	177495	3			N	-0-					-0-
06	199350	X	164589	-0-	-34761	-0-	164589	3			N	-0-					-0-
07	205995	X	162757	-0-	-43238	-0-	162757	3			N	-0-					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

02	415912	X	298707	-0-	-117205	-0-	298707	3			N	-0-					-0-
03	371039	X	239376	-0-	-131663	-0-	239376	3			N	-0-					-0-
04	359070	X	139491	-0-	-219579	-0-	139491	3			N	-0-					-0-
05	371039	X	220111	-0-	-150928	-0-	220111	3			N	-0-					-0-
06	333870	X	254759	-0-	-79111	-0-	254759	3			N	-0-					-0-
07	330708	X	253494	-0-	-77214	-0-	253494	3			N	-0-					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

02	351260	X	300096	-0-	-51164	-0-	300096	3			N	-0-					-0-
03	370140	X	281398	-0-	-88742	-0-	281398	3			N	-0-					-0-
04	358200	X	230137	-0-	-128063	-0-	230137	3			N	-0-					-0-
05	370140	X	269178	-0-	-100962	-0-	269178	3			N	-0-					-0-
06	338610	X	266858	-0-	-71752	-0-	266858	3			N	-0-					-0-
07	332258	X	262288	-0-	-69970	-0-	262288	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

02	406168 X	289393	-0-	-116775	-0-	289393	3			N	-0-					-0-
03	449686 X	281205	-0-	-168481	-0-	281205	3			N	-0-					-0-
04	435180 X	250323	-0-	-184857	-0-	250323	3			N	-0-					-0-
05	449686 X	239644	-0-	-210042	-0-	239644	3			N	-0-					-0-
06	342480 X	213688	-0-	-128792	-0-	213688	3			N	-0-					-0-
07	320385 X	204057	-0-	-116328	-0-	204057	3			N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

02	395108 X	395108	-0-	-0-	-0-	395108	3			N	-0-					-0-
03	407895 X	407895	-0-	-0-	-0-	407895	3			N	-0-					-0-
04	385590 X	367225	-0-	-18365	-0-	367225	3			N	-0-					-0-
05	398443 X	355749	-0-	-42694	-0-	355749	3			N	-0-					-0-
06	385590 X	317030	-0-	-68560	-0-	317030	3			N	-0-					-0-
07	398443 X	306303	-0-	-92140	-0-	306303	3			N	-0-					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

02	461552 X	378545	-0-	-83007	-0-	378545	3			N	-0-					-0-
03	511004 X	396246	-0-	-114758	-0-	396246	3			N	-0-					-0-
04	494520 X	362792	-0-	-131728	-0-	362792	3			N	-0-					-0-
05	511004 X	359468	-0-	-151536	-0-	359468	3			N	-0-					-0-
06	427350 X	325845	-0-	-101505	-0-	325845	3			N	-0-					-0-
07	419089 X	317747	-0-	-101342	-0-	317747	3			N	-0-					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

02	481628 X	374235	-0-	-107393	-0-	374235	3			N	-0-					-0-
03	533231 X	388999	-0-	-144232	-0-	388999	3			N	-0-					-0-
04	516030 X	353349	-0-	-162681	-0-	353349	3			N	-0-					-0-
05	533231 X	343870	-0-	-189361	-0-	343870	3			N	-0-					-0-
06	425100 X	312464	-0-	-112636	-0-	312464	3			N	-0-					-0-
07	414346 X	305910	-0-	-108436	-0-	305910	3			N	-0-					-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

02	385252 X	333258	-0-	-51994	-0-	333258	3			N	-0-					-0-
03	426529 X	347801	-0-	-78728	-0-	347801	3			N	-0-					-0-
04	412770 X	316484	-0-	-96286	-0-	316484	3			N	-0-					-0-
05	426529 X	309649	-0-	-116880	-0-	309649	3			N	-0-					-0-
06	379200 X	281522	-0-	-97678	-0-	281522	3			N	-0-					-0-
07	368962 X	269305	-0-	-99657	-0-	269305	3			N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

02	DELQ PR	340036	-0-	340036	340036	340036	3			N	-0-					-0-
03	717922 X	377886	-0-	-340036	-0-	377886	3			N	-0-					-0-
04	408630 X	338880	-0-	-69750	-0-	338880	3			N	-0-					-0-
05	422251 X	322928	-0-	-99323	-0-	322928	3			N	-0-					-0-
06	365700 X	296043	-0-	-69657	-0-	296043	3			N	-0-					-0-
07	377890 X	283206	-0-	-94684	-0-	283206	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

03	145678	X	145678	-0-	-0-	-0-	144913	3	765	4	N	-0-					-0-
04	291780	X	215744	-0-	-76036	-0-	215744	3			N	-0-					-0-
05	301506	X	198255	-0-	-103251	-0-	198255	3			N	-0-					-0-
06	291780	X	172686	-0-	-119094	-0-	172686	3			N	-0-					-0-
07	301506	X	158199	-0-	-143307	-0-	158199	3			N	-0-					-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

02	103019	X	80393	-0-	-22626	-0-	80393	3			N	-0-					-0-
03	456227	X	423142	-0-	-33085	-0-	423142	3			N	-0-					-0-
04	441510	X	407591	-0-	-33919	-0-	407591	3			N	-0-					-0-
05	456227	X	411056	-0-	-45171	-0-	411056	3			N	-0-					-0-
06	441510	X	375361	-0-	-66149	-0-	375361	3			N	-0-					-0-
07	423150	X	349538	-0-	-73612	-0-	349538	3			N	-0-					-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

02	105413	X	77895	-0-	-27518	-0-	77895	3			N	-0-					-0-
03	466829	X	425784	-0-	-41045	-0-	425784	3			N	-0-					-0-
04	451770	X	375711	-0-	-76059	-0-	375711	3			N	-0-					-0-
05	466829	X	392546	-0-	-74283	-0-	392546	3			N	-0-					-0-
06	451770	X	367208	-0-	-84562	-0-	367208	3			N	-0-					-0-
07	425785	X	349875	-0-	-75910	-0-	349875	3			N	-0-					-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

03	203166	X	203166	-0-	-0-	-0-	202428	3	738	4	N	-0-					-0-
04	380011	X	380011	-0-	-0-	-0-	380011	3			N	-0-					-0-
05	374418	X	347682	-0-	-26736	-0-	347682	3			N	-0-					-0-
06	362340	X	311317	-0-	-51023	-0-	311317	3			N	-0-					-0-
07	374418	X	288077	-0-	-86341	-0-	288077	3			N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	Y	60	15	0			55
							16	4	66	9							
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	866	3	Y	99					154
							16	4	109	9							
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	107	105	0			156
							10	4	118	9							
05	1116	N	898	-0-	-218	-0-	54	1	718	3	Y	101	135	0			122
							15	4	111	9							
06	1020	N	879	-0-	-141	-0-	63	1	692	3	Y	99	164	0			57
							15	4	109	9							
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	Y	99	115	0			41
							7	4	109	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2582	-0-	-694	-0-	160	1	2347	3	Y	23	36	0			21
							50	4	25	9							
03	3627	X	2920	-0-	-707	-0-	191	1	2639	3	Y	30					51
							57	4	33	9							
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	218	1	3416	3	Y	38	35	0			54
							63	4	42	9							
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	203	1	2704	3	Y	28	47	0			35
							65	4	31	9							
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	271	1	2978	3	Y	24	45	0			14
							72	4	26	9							
07	3875	X	3322	-0-	-553	-0-	108	1	3151	3	Y	24	28	0			10
							37	4	26	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2912	-0-	-1149	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2656	X	428	-0-		-2228	-0-	25	1	372	3	Y	22	43	0			20
								7	4	24	9							
03	429	X	429	-0-		-0-	-0-	25	1	347	3	Y	46					66
								6	4	51	9							
04	515	X	515	-0-		-0-	-0-	20	1	315	3	Y	159	45	0			180
								5	4	175	9							
05	385	X	385	-0-		-0-	-0-	24	1	324	3	Y	27	156	0			51
								7	4	30	9							
06	607	X	607	-0-		-0-	-0-	46	1	510	3	Y	36	66	0			21
								11	4	40	9							
07	335	X	335	-0-		-0-	-0-	11	1	310	3	Y	10	27	0			4
								3	4	11	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	73	1	927	3	Y	129	102	0			58
								142	9									
03	1550	N	963	-0-		-587	-0-	94	1	778	3	Y	83	101	0			40
								91	9									
04	990	N	953	-0-		-37	-0-	87	1	761	3	Y	95	94	0			41
								105	9									
05	1271	N	984	-0-		-287	-0-	96	1	794	3	Y	85	102	0			24
								94	9									
06	930	N	677	-0-		-253	-0-	46	1	562	3	Y	63	62	0			25
								69	9									
07	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	99	1	1021	3	Y	12	31	0			6
								13	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	-0-	-0-		-61	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1359	-0-		-69	-0-	89	1	1126	3	Y	131	130	0			59
								144	9									
03	1922	N	954	-0-		-968	-0-	94	1	774	3	Y	78	100	0			37
								86	9									
04	1470	N	8	-0-		-1462	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	37	0			-0-
05	1519	N	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-		-0-	-0-	52	1	536	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	634	-0-	-2166	6922	34	1	500	3	Y	83	236	0			76
							9	4	91	9							
03	3100	N	1150	-0-	-1950	4972	68	1	934	3	Y	118					194
							18	4	130	9							
04	3000	N	1463	-0-	-1537	3435	77	1	1209	3	Y	143	132	0			205
							20	4	157	9							
05	3100	N	614	-0-	-2486	949	40	1	527	3	Y	32	178	0			59
							12	4	35	9							
06	2586	N	1637	-0-	-949	-0-	123	1	1346	3	Y	125	112	0			72
							30	4	138	9							
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	41	1	1190	3	Y	101	131	0			42
							12	4	111	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

02	25008	X	5438	-0-	-19570	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	5443	-0-	-1811	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	5417	-0-	-1603	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	5341	-0-	-1913	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5777	-0-	-673	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5109	-0-	-905	-0-	5109	3			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

02	1344	N	508	-0-	-836	-0-	22	1	428	3	Y	40	114	0	2	1	17
							14	4	44	9							
03	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	3			Y	-0-	17	0			-0-
04	1470	N	758	-0-	-712	-0-	28	1	666	3	Y	40	28	0			12
							20	4	44	9							
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	156	1	1968	3	Y	153	156	0			69
							168	9									
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	244	1	2018	3	Y	146	145	0			70
							161	9									
04	2730	N	2297	-0-	-433	-0-	219	1	1922	3	Y	142	151	0			61
							156	9									
05	2542	N	1081	-0-	-1461	-0-	108	1	894	3	Y	72	113	0			20
							79	9									
06	2340	N	1568	-0-	-772	-0-	106	1	1293	3	Y	154	113	0			61
							169	9									
07	2387	N	1466	-0-	-921	-0-	123	1	1269	3	Y	67	94	0			34
							74	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	118	1	1496	3	Y	82	83	0			37
							90	9									
03	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	177	1	1465	3	Y	58	67	0			28
							64	9									
04	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	150	1	1316	3	Y	62	63	0			27
							68	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	199	1	1647	3	Y	89	91	0			25
							98	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	127	1	1548	3	Y	75	70	0			30
							83	9									
07	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	114	1	1174	3	Y	37	48	0			19
							41	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	703	1	10324	3	Y	279	268	0			256
							189	4	307	9							
03	11780	X	9933	-0-	-1847	-0-	641	1	8870	3	Y	235					491
							163	4	259	9							
04	11070	X	4805	-0-	-6265	-0-	279	1	4383	3	Y	65	336	0			220
							71	4	72	9							
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	886	1	11787	3	Y	257	191	0			286
							255	4	283	9							
06	11670	X	10622	-0-	-1048	-0-	852	1	9354	3	Y	194	369	0			111
							203	4	213	9							
07	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	345	1	10049	3	Y	178	215	0			74
							101	4	196	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1499	-0-	-41	-0-	148	1	1081	3	Y	245	241	1			113
							270	9									
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	1879	3	Y	199	234	1			78
							219	9									
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	151	1	2048	3	Y	347	307	1			118
							382	9									
05	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	133	1	1013	3	Y	186	187	1			117
							205	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	3	Y	339	330	1			126
							373	9									
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	109	1	1284	3	Y	238	252	1			112
							262	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	66	1	833	3	Y	80	76	0			36
							88	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	107	1	882	3	Y	77	76	0			37
							85	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	858	3	Y	81	83	0			35
							89	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	900	3	Y	71	86	0			20
							78	9									
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	72	1	872	3	Y	71	63	0			28
							78	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	93	1	957	3	Y	87	71	0			44
							96	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	193	1	5355	3	Y	318	303	1			222
							350	9									
03	6510	X	6508	-0-	-2	-0-	237	1	6014	3	Y	234	241	1			215
							257	9									
04	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	242	1	5104	3	Y	242	333	1			124
							266	9									
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	173	1	6375	3	Y	215	191	1			148
							237	9									
06	6390	X	5434	-0-	-956	-0-	188	1	5094	3	Y	138	125	1			161
							152	9									
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	214	1	6363	3	Y	183	235	1			109
							201	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	4065	-0-	-1675	-0-	141	1	3895	3	Y	26	41	1			18
							29	9									
03	5735	X	1900	-0-	-3835	-0-	68	1	1723	3	Y	99	26	1			91
							109	9									
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	221	1	4656	3	Y	58	120	1			29
							64	9									
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	212	1	7784	3	Y	120	67	1			82
							132	9									
06	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	157	1	4244	3	Y	41	69	1			54
							45	9									
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	201	1	5971	3	Y	62	79	1			37
							68	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	N	14	-0-	-483	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	9	6	0			3
							2	4	10	9							
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	19	9	0			10
							21	9									

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	1	138	0	2	1	-0-
03	7037	X	4141	-0-	-2896	-0-	159	1	3710	3	Y	142	104	0			38
							116	4	156	9							
04	6780	X	4005	-0-	-2775	-0-	151	1	3598	3	Y	137	133	0	2	1	40
							105	4	151	9							
05	6355	X	211	-0-	-6144	-0-	8	1	190	3	Y	7	44	0			3
							5	4	8	9							
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	246	1	5468	3	Y	190	88	0			105
							136	4	209	9							
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	179	1	4157	3	Y	170	183	0			92
							82	4	187	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
04	6660	X	9	-0-	-6651	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	4434	-0-	-1549	-0-	173	1	4017	3	Y	124	77	0			47
							108	4	136	9							
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	316	1	7020	3	Y	213	143	0			117
							175	4	234	9							
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	248	1	5760	3	Y	199	208	0			108
							114	4	219	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	368	1	5406	3	Y	77	97	0			70
							112	4	85	9							
03	6293	X	6092	-0-	-201	-0-	397	1	5484	3	Y	86					156
							116	4	95	9							
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	333	1	5228	3	Y	80	107	0			129
							94	4	88	9							
05	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	399	1	5312	3	Y	72	112	0			89
							126	4	79	9							
06	6390	X	5902	-0-	-488	-0-	476	1	5225	3	Y	70	119	0			40
							124	4	77	9							
07	6603	X	5415	-0-	-1188	-0-	176	1	5119	3	Y	56	73	0			23
							58	4	62	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3295	-0-	-37	-0-	201	1	2951	3	Y	74	109	0			68
							62	4	81	9							
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	241	1	3326	3	Y	83					151
							71	4	91	9							
04	3810	X	3522	-0-	-288	-0-	202	1	3173	3	Y	81	103	0			129
							58	4	89	9							
05	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	230	1	3057	3	Y	77	112	0			94
							73	4	85	9							
06	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	278	1	3051	3	Y	79	128	0			45
							73	4	87	9							
07	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	108	1	3157	3	Y	69	85	0			29
							36	4	76	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		387	-0-	387	1107	17	1	243	3	Y	112	13	0			103
							4	4	123	9							
03	14B2 EXT		71	-0-	71	1178	4	1	58	3	Y	7					110
							1	4	8	9							
04	1198	N	20	-0-	-1178	-0-	1	1	18	3	Y	1	75	0			36
							1	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	165	32	0			169
							8	4	182	9							
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	97	210	0			56
							7	4	107	9							
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	41	80	0			17
							45	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	X	-0-	-0-	-1132	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	16					16
							2	4	18	9							
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-	14	0			2
							2	4									
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	58	27	0			33
							4	4	64	9							
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	11	1	321	3	Y	7	37	0			3
							3	4	8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4383	X	399	-0-	-3984	-0-	23	1	338	3	Y	29	63	0			26
							6	4	32	9							
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	Y	49					75
							12	4	54	9							
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	Y	50	51	0			74
							10	4	55	9							
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	Y	58	64	0			68
							16	4	64	9							
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	45	1	490	3	Y	58	93	0			33
							11	4	64	9							
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	18	1	512	3	Y	49	62	0			20
							5	4	54	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	7669	-0-	-339	-0-	342	1	6797	3	Y	281	361	0	5	1	117
							221	4	309	9							
03	1395	X	41	-0-	-1354	-0-	1	1	35	3	Y	4	120	0			1
							1	4	4	9							
04	4170	X	3212	-0-	-958	-0-	120	1	2874	3	Y	121	86	0	1	1	35
							85	4	133	9							
05	8494	X	2327	-0-	-6167	-0-	90	1	2076	3	Y	95	94	0			36
							56	4	105	9							
06	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	359	1	8352	3	Y	418	191	0			227
							169	4	460	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1314	-0-	-142	-0-	86	1	1084	3	Y	131	130	0			59
							144	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	140	1	1155	3	Y	430	283	0			206
							473	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	198	1	1745	3	Y	127	279	0			54
							140	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	3	Y	87	117	0			24
							96	9									
06	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	87	1	1060	3	Y	98	83	0			39
							108	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	152	1	1566	3	Y	125	100	0			64
							138	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1712	-0-	-388	-0-	117	1	1485	3	Y	100	104	0	45
							110	9							
03	2325	X	2057	-0-	-268	-0-	208	1	1722	3	Y	115	105	0	55
							127	9							
04	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	182	1	1597	3	Y	161	147	0	69
							177	9							
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	206	1	1697	3	Y	258	255	0	72
							284	9							
06	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	101	1	1232	3	Y	272	236	0	108
							299	9							
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	211	1	2174	3	Y	113	164	0	57
							124	9							

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1254	-0-	-62	-0-	85	1	1074	3	Y	86	84	0	39
							95	9							
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	134	1	1106	3	Y	77	79	0	37
							85	9							
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	121	1	1065	3	Y	79	82	0	34
							87	9							
05	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	137	1	1134	3	Y	72	86	0	20
							79	9							
06	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	85	1	1035	3	Y	60	56	0	24
							66	9							
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	103	1	1055	3	Y	67	57	0	34
							74	9							

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	986	-0-	-218	-0-	65	1	821	3	Y	91	92	0	41
							100	9							
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	107	1	886	3	Y	82	84	0	39
							90	9							
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	123	1	1084	3	Y	130	113	0	56
							143	9							
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	3	Y	510	423	0	143
							561	9							
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	71	1	870	3	Y	73	187	0	29
							80	9							
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	113	1	1166	3	Y	131	93	0	67
							144	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	Y	108	112	0	99
							12	4	119	9					
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	Y	99			198
							11	4	109	9					
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	30	1	477	3	Y	100	136	0	162
							8	4	110	9					
05	899	N	276	-0-	-623	-0-	16	1	214	3	Y	37	140	0	59
							5	4	41	9					
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	59	0	-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	131	1	1927	3	Y	163	104	0			150
								32	4	179	9							
03	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-	147	1	2029	3	Y	25					175
								34	4	28	9							
04	2070	N	1880	-0-		-190	-0-	109	1	1713	3	Y	29	119	0			85
								26	4	32	9							
05	2139	N	172	-0-		-1967	-0-	12	1	156	3	Y	1	73	0			13
								3	4	1	9							
06	2070	N	-0-	-0-		-2070	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	1953	N	-0-	-0-		-1953	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	158	-0-		-38	-0-	7	1	109	3	Y	36	76	0			33
								2	4	40	9							
03	342	N	342	-0-		-0-	-0-	19	1	267	3	Y	46					79
								5	4	51	9							
04	240	N	214	-0-		-26	-0-	10	1	152	3	Y	45	54	0			70
								2	4	50	9							
05	287	N	287	-0-		-0-	-0-	16	1	213	3	Y	48	61	0			57
								5	4	53	9							
06	330	N	200	-0-		-130	-0-	14	1	149	3	Y	31	70	0			18
								3	4	34	9							
07	217	N	151	-0-		-66	-0-	4	1	120	3	Y	24	32	0			10
								1	4	26	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1950	-0-		-38	-0-	134	1	1699	3	Y	106	98	0			48
								117	9									
03	2139	N	2008	-0-		-131	-0-	206	1	1703	3	Y	90	95	0			43
								99	9									
04	2010	N	1932	-0-		-78	-0-	187	1	1642	3	Y	94	97	0			40
								103	9									
05	2170	N	1985	-0-		-185	-0-	205	1	1690	3	Y	82	99	0			23
								90	9									
06	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	142	1	1734	3	Y	80	71	0			32
								88	9									
07	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	184	1	1889	3	Y	104	83	0			53
								114	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	726	-0-		-2	-0-	34	1	676	3	Y	1	60	0	1	1	-0-
								15	4	1	9							
03	939	N	939	-0-		-0-	-0-	37	1	874	3	Y	1	1	0			-0-
								27	4	1	9							
04	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-		-0-	-0-	35	1	816	3	Y	41	25	0			16
								22	4	45	9							
06	780	N	595	-0-		-185	-0-	23	1	519	3	Y	36	32	0			20
								13	4	40	9							
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	92	1	1359	3	Y	145	209	0			133
							26	4	160	9							
03	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	91	1	1255	3	Y	148					281
							25	4	163	9							
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	155	1	2434	3	Y	267	192	0			356
							41	4	294	9							
05	1798	N	59	-0-	-1739	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	310	0			46
							1	4									
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2799	-0-	-113	-0-	175	1	2211	3	Y	375	402	0			169
							413	9									
03	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	283	1	2344	3	Y	369	361	0			177
							406	9									
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	245	1	2158	3	Y	368	387	0			158
							405	9									
05	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	289	1	2386	3	Y	359	416	0			101
							395	9									
06	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	175	1	2139	3	Y	297	280	0			118
							327	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	240	1	2466	3	Y	396	313	0			201
							436	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	118	1	428	3	Y	130	125	1			60
							143	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	104	1	280	3	Y	90	115	1			35
							99	9									
04	660	N	197	-0-	-463	-0-	99	1	98	9	Y	89	94	1			30
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	193	1	2310	3	Y	101	68	1			63
							111	9									
*06	480	N	460	-0-	-20	-0-	91	1	251	3	Y	107	130	1			40
							118	9									
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	100	1	175	3	Y	144	116	1			68
							158	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1162	-0-	-210	-0-	79	1	997	3	Y	78	75	0			35
							86	9									
03	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	140	1	1160	3	Y	78	76	0			37
							86	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	127	1	1116	3	Y	85	86	0			36
							94	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1185	3	Y	78	92	0			22
							86	9									
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	91	1	1104	3	Y	78	69	0			31
							86	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	131	1	1348	3	Y	110	85	0			56
							121	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	156	1	639	3	Y	167	158	1			77
							184	9									
03	1178	N	682	-0-	-496	-0-	143	1	386	3	Y	139	162	1			54
							153	9									
04	810	N	449	-0-	-361	-0-	148	1	62	3	Y	217	197	1			74
							239	9									
05	1085	N	924	-0-	-161	-0-	122	1	685	3	Y	106	113	1			67
							117	9									
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	91	1	584	3	Y	189	186	1			70
							208	9									
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	101	1	246	3	Y	149	149	1			70
							164	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2577	-0-	-111	-0-	137	1	2011	3	Y	357	497	0			327
							36	4	393	9							
03	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	153	1	2119	3	Y	388					715
							38	4	427	9							
04	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	138	1	2170	3	Y	393	489	0			619
							34	4	432	9							
05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	160	1	2127	3	Y	359	537	0			441
							45	4	395	9							
06	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	187	1	2049	3	Y	341	586	0			196
							44	4	375	9							
07	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	72	1	2100	3	Y	309	377	0			128
							21	4	340	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2090	-0-	-262	-0-	147	1	1855	3	Y	80	83	0			36
							88	9									
03	2356	X	2211	-0-	-145	-0-	230	1	1903	3	Y	71	73	0			34
							78	9									
04	2490	N	2025	-0-	-465	-0-	200	1	1758	3	Y	61	69	0			26
							67	9									
05	2325	N	1670	-0-	-655	-0-	177	1	1465	3	Y	25	44	0			7
							28	9									
06	2130	N	1715	-0-	-415	-0-	128	1	1554	3	Y	30	25	0			12
							33	9									
07	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	165	1	1698	3	Y	43	33	0			22
							47	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	595	-0-	-413	-0-	114	1	397	3	N	76	95	1			35
							84	9									
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	153	1	2115	3	N	156	130	1			61
							172	9									
04	1980	N	1416	-0-	-564	-0-	146	1	1009	3	N	237	217	1			81
							261	9									
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	111	1	379	3	N	90	114	1			57
							99	9									
06	2040	N	1625	-0-	-415	-0-	103	1	1273	3	N	226	199	1			84
							249	9									
07	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	95	1	940	3	N	98	136	1			46
							108	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1772	-0-	-216	-0-	97	1	1430	3	Y	199	294	0			182
							26	4	219	9							
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	120	1	1663	3	Y	250					432
							30	4	275	9							
04	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	95	1	1498	3	Y	230	296	0			366
							24	4	253	9							
05	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	112	1	1496	3	Y	201	318	0			249
							32	4	221	9							
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	134	1	1472	3	Y	201	335	0			115
							32	4	221	9							
07	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	54	1	1579	3	Y	199	232	0			82
							16	4	219	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	140	1	328	3	Y	126	128	1			58
							139	9									
03	868	N	250	-0-	-618	-0-	123	1	35	3	Y	84	109	1			33
							92	9									
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	135	1	171	9	Y	155	135	1			53
05	682	N	399	-0-	-283	-0-	125	1	178	3	Y	87	85	1			55
							96	9									
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	94	1	239	3	Y	60	93	1			22
							66	9									
*07	310	N	302	-0-	-8	-0-	91	1	66	3	Y	132	92	1			62
							145	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3995	-0-	-261	-0-	284	1	3591	3	Y	109	113	0			49
							120	9									
03	4464	X	1855	-0-	-2609	-0-	198	1	1636	3	Y	19	59	0			9
							21	9									
04	4560	X	4080	-0-	-480	-0-	409	1	3596	3	Y	68	48	0			29
							75	9									
05	4712	X	1113	-0-	-3599	-0-	120	1	987	3	Y	5	33	0			1
							6	9									
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	365	1	4451	3	Y	76	47	0			30
							84	9									
07	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	366	1	3763	3	Y	73	66	0			37
							80	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	5	18	0			2
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	96	1	842	3	Y	68	39	0			29
							75	9									
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	29	0			-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	3	Y	119	72	0			47
							131	9									
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	77	1	788	3	Y	85	89	0			43
							94	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37926	X	2800	-0-	-35126	-0-	121	1	2399	3	Y	184	480	0	6	1	77
							78	4	202	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	18	11	0			7
							5	4	20	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	204	1	4743	3	Y	158	72	0			86
							97	4	174	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

02	2212	X	1925	-0-	-287	-0-	111	1	1404	3	N	373	367	0			168
							410	9									
03	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	183	1	1510	3	N	368	359	0			177
							405	9									
04	2310	X	2000	-0-	-310	-0-	164	1	1439	3	N	361	383	0			155
							397	9									
05	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	180	1	1482	3	N	318	384	0			89
							350	9									
06	2100	X	1997	-0-	-103	-0-	125	1	1522	3	N	318	281	0			126
							350	9									
07	2139	X	1758	-0-	-381	-0-	133	1	1370	3	N	232	240	0			118
							255	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

02	3920	X	2082	-0-	-1838	-0-	124	1	1817	3	Y	98	186	0			90
							33	4	108	9							
03	4340	X	1858	-0-	-2482	-0-	118	1	1632	3	Y	71					161
							30	4	78	9							
04	3210	X	2204	-0-	-1006	-0-	125	1	1964	3	Y	75	110	0			126
							32	4	83	9							
05	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	218	1	2897	3	Y	119	109	0			136
							62	4	131	9							
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	362	1	3972	3	Y	382	299	0			219
							86	4	420	9							
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	123	1	3576	3	Y	360	430	0			149
							36	4	396	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	3539	-0-		-4469	-0-	120	1	3336	3	Y	75	153	1			52
								83	9									
03	7161	X	6608	-0-		-553	-0-	247	1	6277	3	Y	76	58	1			70
								84	9									
04	6570	X	2931	-0-		-3639	-0-	129	1	2723	3	Y	72	105	1			37
								79	9									
05	8586	X	8586	-0-		-0-	-0-	222	1	8146	3	Y	198	99	1			136
								218	9									
06	7198	X	7198	-0-		-0-	-0-	252	1	6804	3	Y	129	116	1			149
								142	9									
07	6603	X	6528	-0-		-75	-0-	208	1	6193	3	Y	115	196	1			68
								127	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-		-0-	-0-	17	1	212	3	Y	22	20	0			10
								24	9									
03	403	N	294	-0-		-109	-0-	28	1	232	3	Y	31	26	0			15
								34	9									
04	409	N	409	-0-		-0-	-0-	38	1	331	3	Y	36	35	0			16
								40	9									
05	319	N	319	-0-		-0-	-0-	30	1	250	3	Y	35	41	0			10
								39	9									
06	699	N	699	-0-		-0-	-0-	48	1	582	3	Y	63	48	0			25
								69	9									
07	538	N	538	-0-		-0-	-0-	42	1	431	3	Y	59	54	0			30
								65	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1859	-0-		-45	-0-	127	1	1603	3	Y	117	120	0			53
								129	9									
03	2108	X	1633	-0-		-475	-0-	166	1	1376	3	Y	83	96	0			40
								91	9									
04	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	160	1	1407	3	Y	93	93	0			40
								102	9									
05	2046	N	1859	-0-		-187	-0-	189	1	1560	3	Y	100	112	0			28
								110	9									
06	1590	N	1456	-0-		-134	-0-	104	1	1269	3	Y	75	73	0			30
								83	9									
07	1736	N	1563	-0-		-173	-0-	130	1	1336	3	Y	88	73	0			45
								97	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4294	-0-		-1334	-0-	147	1	4069	3	Y	71	66	1			50
								78	9									
03	5890	X	5850	-0-		-40	-0-	221	1	5619	3	Y	9	51	1			8
								10	9									
04	5430	X	3361	-0-		-2069	-0-	152	1	3205	3	Y	4	10	1			2
								4	9									
05	6219	X	6219	-0-		-0-	-0-	163	1	5993	3	Y	57	20	1			39
								63	9									
06	5670	X	4185	-0-		-1485	-0-	148	1	4009	3	Y	25	33	1			31
								28	9									
07	5859	X	4556	-0-		-1303	-0-	147	1	4356	3	Y	48	51	1			28
								53	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	843	-0-	-2937	-0-	62	1	781	3	Y	-0-	4	0			-0-
03	3844	X	1057	-0-	-2787	-0-	114	1	941	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	405	1	3560	3	Y	35	21	0			15
							39	9									
05	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	290	1	2398	3	Y	30	37	0			8
							33	9									
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	273	1	3324	3	Y	48	37	0			19
							53	9									
07	4123	X	1884	-0-	-2239	-0-	165	1	1701	3	Y	16	27	0			8
							18	9									

FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2473	-0-	-299	-0-	147	1	1860	3	Y	424	468	0			191
							466	9									
03	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	239	1	1977	3	Y	394	396	0			189
							433	9									
04	3150	X	2739	-0-	-411	-0-	236	1	2073	3	Y	391	412	0			168
							430	9									
05	3255	X	2422	-0-	-833	-0-	225	1	1856	3	Y	310	391	0			87
							341	9									
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	162	1	1969	3	Y	317	278	0			126
							349	9									
07	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	187	1	1925	3	Y	360	303	0			183
							396	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5197	-0-	-431	-0-	315	1	4628	3	Y	145	215	0			133
							94	4	160	9							
03	6231	X	5595	-0-	-636	-0-	358	1	4956	3	Y	163					296
							102	4	179	9							
04	6000	X	5407	-0-	-593	-0-	307	1	4829	3	Y	169	202	0			263
							85	4	186	9							
05	5766	X	5746	-0-	-20	-0-	381	1	5072	3	Y	159	228	0			194
							118	4	175	9							
06	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	418	1	4585	3	Y	145	256	0			83
							107	4	160	9							
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	166	1	4823	3	Y	137	163	0			57
							53	4	151	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2109	-0-	-19	-0-	127	1	1604	3	Y	344	337	0			155
							378	9									
03	2356	X	2015	-0-	-341	-0-	192	1	1591	3	Y	211	265	0			101
							232	9									
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	184	1	1617	3	Y	237	236	0			102
							261	9									
05	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	199	1	1640	3	Y	199	245	0			56
							219	9									
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	125	1	1525	3	Y	131	135	0			52
							144	9									
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	155	1	1596	3	Y	284	192	0			144
							312	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1526	-0-	-98	-0-	97	1	1228	3	N	183	172	0			83
							201	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	169	1	1397	3	N	302	240	0			145
							332	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	151	1	1330	3	N	300	316	0			129
							330	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	177	1	1459	3	N	274	326	0			77
							301	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	121	1	1478	3	N	267	238	0			106
							294	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	147	1	1510	3	N	293	250	0			149
							322	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722

02	3920	X	1916	-0-	-2004	-0-	86	1	1708	3	N	61	197	0	3	1	25
							55	4	67	9							
03	4340	X	1058	-0-	-3282	-0-	40	1	943	3	N	41	55	0			11
							30	4	45	9							
04	4200	X	1317	-0-	-2883	-0-	49	1	1179	3	N	49	45	0	1	1	14
							35	4	54	9							
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	14	0			-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	145	-0-	-1963	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
							3	4									

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 11229 - 15042

02	31506	X	2484	-0-	-29022	-0-	112	1	2224	3	N	66	248	0	3	1	28
							75	4	73	9							
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	N	38	56	0			10
							41	4	42	9							
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	86	1	2054	3	N	53	47	0	1	1	15
							63	4	58	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	71	1	1653	3	N	49	22	0			27
							35	4	54	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 11069 - 15653

02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	1	117	0	2	1	-0-
03	6851	X	586	-0-	-6265	-0-	23	1	533	3	Y	12	9	0			3
							17	4	13	9							
04	6540	X	131	-0-	-6409	-0-	5	1	121	3	Y	1	4	0			-0-
							4	4	1	9							
05	6448	X	2321	-0-	-4127	-0-	91	1	2098	3	Y	68	42	0			26
							57	4	75	9							
06	3090	X	61	-0-	-3029	-0-	2	1	52	3	Y	5	28	0			3
							1	4	6	9							
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	277	1	6435	3	Y	135	65	0			73
							132	4	149	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2252	-0-	-324	-0-	148	1	1877	3	Y	206	209	0			93
							227	9									
03	2852	X	2128	-0-	-724	-0-	209	1	1726	3	Y	175	184	0			84
							193	9									
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	249	1	2193	3	Y	266	236	0			114
							293	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	254	1	2098	3	Y	222	274	0			62
							244	9									
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	177	1	2157	3	Y	224	197	0			89
							246	9									
07	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	208	1	2139	3	Y	246	210	0			125
							271	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	840	3	Y	284	321	0			128
							312	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	158	1	1308	3	Y	303	286	0			145
							333	9									
04	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	75	1	656	3	Y	263	295	0			113
							289	9									
05	1364	N	987	-0-	-377	-0-	82	1	678	3	Y	206	261	0			58
							227	9									
06	1560	N	862	-0-	-698	-0-	49	1	598	3	Y	195	175	0			78
							215	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	79	1	812	3	Y	356	253	0			181
							392	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1588	3	Y	168	255	0			154
							31	4	185	9							
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	118	1	1634	3	Y	180					334
							33	4	198	9							
04	2640	N	1937	-0-	-703	-0-	103	1	1615	3	Y	174	229	0			279
							28	4	191	9							
05	2108	N	204	-0-	-1904	-0-	13	1	169	3	Y	16	242	0			53
							4	4	18	9							
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1037	3	Y	149	145	0			67
							164	9									
03	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	112	1	930	3	Y	121	130	0			58
							133	9									
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	99	1	870	3	Y	121	127	0			52
							133	9									
05	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	111	1	920	3	Y	118	137	0			33
							130	9									
06	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	68	1	833	3	Y	106	97	0			42
							117	9									
07	1147	N	982	-0-	-165	-0-	77	1	795	3	Y	100	91	0			51
							110	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1790	-0-	-86	-0-	114	1	1437	3	Y	217	220	0			98
							239	9									
03	1984	X	1928	-0-	-56	-0-	184	1	1520	3	Y	204	204	0			98
							224	9									
04	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	160	1	1405	3	Y	202	213	0			87
							222	9									
05	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	167	1	1380	3	Y	153	197	0			43
							168	9									
06	1860	N	1175	-0-	-685	-0-	82	1	994	3	Y	90	97	0			36
							99	9									
07	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	107	1	1106	3	Y	124	97	0			63
							136	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	708	-0-	-188	-0-	50	1	636	3	Y	20	22	0			9
							22	9									
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	95	1	784	3	Y	13	16	0			6
							14	9									
04	1020	N	745	-0-	-275	-0-	75	1	662	3	Y	7	10	0			3
							8	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	707	3	Y	15	14	0			4
							17	9									
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	59	1	714	3	Y	8	9	0			3
							9	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	1029	3	Y	12	9	0			6
							13	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2583	-0-	-217	-0-	179	1	2261	3	Y	130	122	0			59
							143	9									
03	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	284	1	2347	3	Y	99	110	0			48
							109	9									
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	252	1	2213	3	Y	106	108	0			46
							117	9									
05	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	280	1	2311	3	Y	93	113	0			26
							102	9									
06	2760	X	2748	-0-	-12	-0-	202	1	2459	3	Y	79	74	0			31
							87	9									
07	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	228	1	2348	3	Y	119	90	0			60
							131	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2154	-0-	-338	-0-	150	1	1894	3	Y	100	99	0			45
							110	9									
03	2604	X	2281	-0-	-323	-0-	235	1	1946	3	Y	91	92	0			44
							100	9									
04	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	216	1	1903	3	Y	93	97	0			40
							102	9									
05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	243	1	2005	3	Y	87	103	0			24
							96	9									
06	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	155	1	1887	3	Y	72	68	0			28
							79	9									
07	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	193	1	1984	3	Y	95	75	0			48
							105	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6098	-0-	-1406	-0-	376	1	5517	3	Y	82	115	0			76
							115	4	90	9							
03	8308	X	6025	-0-	-2283	-0-	393	1	5428	3	Y	81					157
							115	4	89	9							
04	7020	X	1780	-0-	-5240	-0-	105	1	1644	3	Y	1	107	0			51
							30	4	1	9							
05	6882	X	166	-0-	-6716	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	45	0			6
							3	4									
06	6660	X	3012	-0-	-3648	-0-	242	1	2656	3	Y	46	26	0			26
							63	4	51	9							
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	249	1	7240	3	Y	92	80	0			38
							82	4	101	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	3353	-0-	-3395	-0-	207	1	3040	3	Y	39	121	0			36
							63	4	43	9							
03	7564	X	4725	-0-	-2839	-0-	308	1	4253	3	Y	68					104
							89	4	75	9							
04	7320	X	6137	-0-	-1183	-0-	355	1	5574	3	Y	98	71	0			131
							100	4	108	9							
05	7564	X	475	-0-	-7089	-0-	32	1	426	3	Y	6	114	0			23
							10	4	7	9							
*06	6810	X	470	-0-	-6340	-0-	37	1	410	3	Y	12	28	0			7
							10	4	13	9							
*07	6355	X	676	-0-	-5679	-0-	22	1	643	3	Y	4	9	0			2
							7	4	4	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3546	-0-	-626	-0-	199	1	2929	3	N	329	204	0			302
							56	4	362	9							
03	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	239	1	3301	3	N	299					601
							64	4	329	9							
04	4050	X	3537	-0-	-513	-0-	199	1	3130	3	N	141	411	0			331
							53	4	155	9							
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	256	1	3401	3	N	383	287	0			427
							76	4	421	9							
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	318	1	3492	3	N	364	582	0			209
							78	4	400	9							
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	132	1	3836	3	N	364	422	0			151
							40	4	400	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	271	-0-	271	271	7	1	207	3	N	50	29	0			21
							2	4	55	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	3675	-0-	-2317	-0-	216	1	3170	3	Y	209	528	0			192
							59	4	230	9							
03	6634	X	4445	-0-	-2189	-0-	261	1	3607	3	Y	464					656
							67	4	510	9							
04	3960	X	2309	-0-	-1651	-0-	124	1	1955	3	Y	180	449	0			387
							32	4	198	9							
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	297	1	3951	3	Y	441	335	0			493
							86	4	485	9							
06	4290	X	1699	-0-	-2591	-0-	135	1	1479	3	Y	48	513	0			28
							32	4	53	9							
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	166	1	4850	3	Y	425	277	0			176
							49	4	468	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29418	X	4915	-0-	-24503	-0-	275	1	4041	3	Y	466	593	0			427
							86	4	513	9							
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	311	1	4303	3	Y	392					819
							93	4	431	9							
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	309	1	4844	3	Y	347	560	0			606
							89	4	382	9							
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	340	1	4525	3	Y	314	525	0			395
							109	4	345	9							
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	383	1	4203	3	Y	309	527	0			177
							101	4	340	9							
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	173	1	5035	3	Y	310	359	0			128
							58	4	341	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2387	-0-	-469	-0-	135	1	1980	3	Y	214	376	0			196
							37	4	235	9							
03	3379	X	2121	-0-	-1258	-0-	129	1	1780	3	Y	162					358
							34	4	178	9							
04	3270	X	2256	-0-	-1014	-0-	114	1	1791	3	Y	292	245	0			405
							30	4	321	9							
05	3379	X	2434	-0-	-945	-0-	144	1	1915	3	Y	303	351	0			357
							42	4	333	9							
06	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	145	1	1587	3	Y	250	464	0			143
							35	4	275	9							
07	2635	X	865	-0-	-1770	-0-	25	1	715	3	Y	107	206	0			44
							7	4	118	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17527	X	2679	-0-	-14848	-0-	146	1	2143	3	Y	318	387	0			291
							40	4	350	9							
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	109	1	1509	3	Y	228					519
							28	4	251	9							
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	3	355	0			167
							1	4	3	9							
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	251	1	3345	3	Y	418	145	0			440
							73	4	460	9							
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	194	1	2130	3	Y	361	594	0			207
							46	4	397	9							
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	3	Y	186	316	0			77
							13	4	205	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	19	32	0			8
							4	4	21	9							
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	86	71	0			23
							1	4	95	9							
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	68	3	Y	7	28	0			2
							2	4	8	9							
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	63	3	Y	6	3	0			3
							1	4	7	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62309	X	5735	-0-	-56574	-0-	257	1	5096	3	Y	194	378	0	5	1	81
							169	4	213	9							
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	3	Y	37	108	0			10
							56	4	41	9							
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	25	1	596	3	Y	-0-	10	0			-0-
							18	4									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	2	1	0			1
							4	4	2	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-	95	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	84	-0-	84	1337	4	1	71	3	N	7					7
							1	4	8	9							
05	14B2	EXT	2804	-0-	2804	4141	169	1	2245	3	N	311	6	0			312
							48	4	342	9							
06	14B2	EXT	766	-0-	766	4907	58	1	637	3	N	52	334	0			30
							14	4	57	9							
07	14B2	EXT	510	-0-	510	5417	15	1	439	3	N	47	58	0			19
							4	4	52	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	2	2	0			1
							2	4	2	9							
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	222	1	3265	3	Y	312	113	0			286
							58	4	343	9							
03	3224	X	1714	-0-	-1510	-0-	102	1	1414	3	Y	157					443
							25	4	173	9							
04	3120	X	674	-0-	-2446	-0-	35	1	543	3	Y	79	303	0			219
							9	4	87	9							
05	4185	X	1995	-0-	-2190	-0-	126	1	1673	3	Y	145	190	0			174
							36	4	160	9							
06	4050	X	1841	-0-	-2209	-0-	138	1	1518	3	Y	139	233	0			80
							32	4	153	9							
07	4185	X	756	-0-	-3429	-0-	22	1	641	3	Y	79	126	0			33
							6	4	87	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	985					Y	-0-	107	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	985					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	985					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1037	-0-	1037	2022	64	1	852	3	Y	93					93
							19	4	102	9							
06	14B2	EXT	3808	-0-	3808	5830	304	1	3332	3	Y	90	131	0			52
							73	4	99	9							
07	14B2	EXT	2178	-0-	2178	8008	72	1	2091	3	Y	-0-	52	0			-0-
							15	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	925	-0-	925	1341	57	1	833	3	Y	18	40	0			17
							15	4	20	9							
03	14B2	EXT	439	-0-	439	1780	29	1	405	3	Y	-0-					17
							5	4									
04	2035	N	255	-0-	-1780	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	12	0			5
							3	4									
05	1023	N	382	-0-	-641	-0-	26	1	349	3	Y	1	5	0			1
							6	4	1	9							
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	142	1	1557	3	Y	226	97	0			130
							33	4	249	9							
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	143	214	0			59
							8	4	157	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	917					Y	-0-	72	0			-0-
03	14B2	EXT	1462	-0-	1462	2379	87	1	1208	3	Y	132					132
							22	4	145	9							
04	14B2	EXT	233	-0-	233	2612	12	1	196	3	Y	20	90	0			62
							3	4	22	9							
05	14B2	EXT	173	-0-	173	2785	11	1	146	3	Y	12	54	0			20
							3	4	13	9							
06	14B2	EXT	4535	-0-	4535	7320	308	1	3385	3	Y	698	318	0			400
							74	4	768	9							
07	14B2	EXT	1124	-0-	1124	8444	30	1	872	3	Y	194	514	0			80
							9	4	213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	1655	-0-		-3105	-0-	89	1	1314	3	Y	207	48	0			190
								24	4	228	9							
03	4650	X	2163	-0-		-2487	-0-	130	1	1803	3	Y	180					370
								32	4	198	9							
04	2610	X	1371	-0-		-1239	-0-	75	1	1180	3	Y	88	253	0			205
								19	4	97	9							
05	2031	X	2031	-0-		-0-	-0-	132	1	1756	3	Y	96	177	0			124
								37	4	106	9							
06	2100	X	1670	-0-		-430	-0-	129	1	1419	3	Y	84	160	0			48
								30	4	92	9							
07	2170	X	887	-0-		-1283	-0-	27	1	793	3	Y	54	80	0			22
								8	4	59	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		404	-0-		404	1619	23	1	342	3	Y	30	88	0			28
								6	4	33	9							
03	14B2 EXT		185	-0-		185	1804	11	1	154	3	Y	15					43
								3	4	17	9							
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1804					Y	1	30	0			14
05	14B2 EXT		2416	-0-		2416	4220	150	1	2001	3	Y	202	12	0			204
								43	4	222	9							
06	6184	X	1964	-0-		-4220	-0-	143	1	1573	3	Y	195	287	0			112
								33	4	215	9							
07	543	X	543	-0-		-0-	-0-	16	1	464	3	Y	53	143	0			22
								5	4	58	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4064	X	3998	-0-		-66	-0-	220	1	3231	3	Y	443	43	0			407
								60	4	487	9							
03	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	185	1	2564	3	Y	375					782
								48	4	413	9							
04	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	88	1	1381	3	Y	195	535	0			442
								23	4	215	9							
05	2418	X	1625	-0-		-793	-0-	102	1	1350	3	Y	131	384	0			189
								29	4	144	9							
06	2340	X	953	-0-		-1387	-0-	73	1	802	3	Y	55	212	0			32
								17	4	61	9							
07	2418	X	549	-0-		-1869	-0-	16	1	472	3	Y	51	62	0			21
								5	4	56	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	12406	-0-		-334	-0-	764	1	11219	3	Y	167	299	0			153
								239	4	184	9							
03	14105	X	13194	-0-		-911	-0-	858	1	11868	3	Y	191					344
								258	4	210	9							
04	12990	X	12475	-0-		-515	-0-	719	1	11286	3	Y	238	235	0			347
								208	4	262	9							
05	13423	X	12246	-0-		-1177	-0-	820	1	10908	3	Y	231	301	0			277
								264	4	254	9							
06	12990	X	12073	-0-		-917	-0-	965	1	10588	3	Y	241	380	0			138
								255	4	265	9							
07	13423	X	9894	-0-		-3529	-0-	319	1	9281	3	Y	169	237	0			70
								108	4	186	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	6846	-0-		-602		-0-	389	1	5708	3	Y	583	864	0			535
									108	4	641	9							
03	8246	X	7523	-0-		-723		-0-	450	1	6225	3	Y	662					1197
									120	4	728	9							
04	7343	X	7343	-0-		-0-		-0-	393	1	6168	3	Y	617	819	0			995
									103	4	679	9							
05	7232	X	7232	-0-		-0-		-0-	457	1	6079	3	Y	510	863	0			642
									135	4	561	9							
06	7195	X	7195	-0-		-0-		-0-	542	1	5945	3	Y	524	866	0			300
									132	4	576	9							
07	6662	X	6662	-0-		-0-		-0-	202	1	5895	3	Y	458	569	0			189
									61	4	504	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	7387	-0-		-89		-0-	434	1	6380	3	Y	406	298	0			372
									126	4	447	9							
03	8277	X	7220	-0-		-1057		-0-	448	1	6193	3	Y	414					786
									124	4	455	9							
04	6780	X	6748	-0-		-32		-0-	373	1	5852	3	Y	384	538	0			632
									101	4	422	9							
05	7006	X	6822	-0-		-184		-0-	440	1	5850	3	Y	362	549	0			445
									134	4	398	9							
06	6780	X	6703	-0-		-77		-0-	516	1	5663	3	Y	358	598	0			205
									130	4	394	9							
07	7006	X	5519	-0-		-1487		-0-	172	1	4997	3	Y	269	363	0			111
									54	4	296	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5916	-0-		-636		-0-	336	1	4937	3	Y	497	988	0			456
									96	4	547	9							
03	7874	X	7427	-0-		-447		-0-	440	1	6078	3	Y	718					1174
									119	4	790	9							
04	6846	X	6846	-0-		-0-		-0-	362	1	5681	3	Y	642	803	0			1013
									97	4	706	9							
05	7556	X	7556	-0-		-0-		-0-	473	1	6291	3	Y	591	879	0			725
									142	4	650	9							
06	7176	X	7176	-0-		-0-		-0-	531	1	5825	3	Y	626	992	0			359
									131	4	689	9							
07	6762	X	6762	-0-		-0-		-0-	202	1	5873	3	Y	568	692	0			235
									62	4	625	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12684	X	11098	-0-		-1586		-0-	683	1	10038	3	Y	152	247	0			140
									210	4	167	9							
03	14043	X	13605	-0-		-438		-0-	884	1	12224	3	Y	215					355
									260	4	237	9							
04	13393	X	13393	-0-		-0-		-0-	775	1	12168	3	Y	209	243	0			321
									220	4	230	9							
05	13556	X	13556	-0-		-0-		-0-	912	1	12128	3	Y	206	279	0			248
									289	4	227	9							
06	12965	X	12965	-0-		-0-		-0-	1042	1	11432	3	Y	199	333	0			114
									272	4	219	9							
07	11857	X	11857	-0-		-0-		-0-	384	1	11174	3	Y	156	205	0			65
									127	4	172	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

02	74501	X	9714	-0-	-64787	-0-	436	1	8663	3	Y	302	650	0	9	1	126
							283	4	332	9							
03	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	327	1	7638	3	Y	236	299	0			63
							242	4	260	9							
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	305	1	7281	3	Y	226	220	0	3	1	66
							217	4	249	9							
05	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	415	1	9619	3	Y	288	244	0	1	1	109
							262	4	317	9							
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2501	3	Y	71	141	0			39
							62	4	78	9							
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	518	1	12051	3	Y	419	231	0			227
							245	4	461	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

02	6720	X	6322	-0-	-398	-0-	272	1	5395	3	Y	439	851	0	11	1	184
							172	4	483	9							
03	7440	X	4657	-0-	-2783	-0-	172	1	4019	3	Y	311	412	0			83
							124	4	342	9							
04	6540	X	106	-0-	-6434	-0-	4	1	100	3	Y	-0-	82	0	1	1	-0-
							2	4									
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
06	6540	X	1	-0-	-6539	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	48	-0-	-6710	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

02	5796	X	4756	-0-	-1040	-0-	206	1	4079	3	Y	309	578	0	8	1	129
							131	4	340	9							
03	6417	X	4335	-0-	-2082	-0-	161	1	3748	3	Y	281	335	0			75
							117	4	309	9							
04	5850	X	3117	-0-	-2733	-0-	113	1	2694	3	Y	210	221	0	3	1	61
							79	4	231	9							
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	234	1	5420	3	Y	371	291	0	1	1	140
							145	4	408	9							
06	5850	X	1301	-0-	-4549	-0-	52	1	1154	3	Y	60	167	0			33
							29	4	66	9							
07	5270	X	3384	-0-	-1886	-0-	130	1	3033	3	Y	146	100	0			79
							60	4	161	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	-0-					-0-
03	8184	X	3810	-0-	-4374	-0-	146	1	3400	3	Y	143	105	0			38
							107	4	157	9							
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	1	38	0	1	1	-0-
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	195	1	4525	3	Y	1909	1184	0	4	1	721
							122	4	2100	9							
06	3690	X	2906	-0-	-784	-0-	117	1	2601	3	Y	112	771	0			62
							65	4	123	9							
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	277	1	6438	3	Y	346	220	0			188
							125	4	381	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	5017	-0-	-2235	-0-	224	1	4443	3	Y	189	545	0	7	1	79
							142	4	208	9							
03	8029	X	5907	-0-	-2122	-0-	227	1	5307	3	Y	189	218	0			50
							165	4	208	9							
04	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	309	1	7366	3	Y	360	301	0	4	1	105
							215	4	396	9							
05	7874	X	7334	-0-	-540	-0-	283	1	6554	3	Y	293	286	0	1	1	111
							175	4	322	9							
06	7620	X	4585	-0-	-3035	-0-	183	1	4062	3	Y	218	209	0			120
							100	4	240	9							
07	8184	X	7552	-0-	-632	-0-	290	1	6752	3	Y	343	277	0			186
							133	4	377	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2120	-0-	-512	-0-	93	1	1854	3	Y	102	227	0	3	1	43
							61	4	112	9							
03	2883	X	2408	-0-	-475	-0-	91	1	2129	3	Y	109	123	0			29
							68	4	120	9							
04	2730	N	1122	-0-	-1608	-0-	42	1	993	3	Y	52	65	0	1	1	15
							30	4	57	9							
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	110	1	2558	3	Y	137	100	0			52
							71	4	151	9							
06	2340	N	1852	-0-	-488	-0-	73	1	1631	3	Y	96	95	0			53
							42	4	106	9							
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2183	3	Y	149	121	0			81
							45	4	164	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	8237	-0-	-2039	-0-	371	1	7362	3	Y	227	463	0	6	1	95
							254	4	250	9							
03	11315	X	9158	-0-	-2157	-0-	354	1	8262	3	Y	242	273	0			64
							276	4	266	9							
04	10320	X	10276	-0-	-44	-0-	390	1	9309	3	Y	258	244	0	3	1	75
							293	4	284	9							
05	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	364	1	8446	3	Y	231	218	0	1	1	87
							244	4	254	9							
06	10320	X	5135	-0-	-5185	-0-	209	1	4639	3	Y	146	153	0			80
							126	4	161	9							
07	10633	X	8538	-0-	-2095	-0-	333	1	7756	3	Y	252	195	0			137
							172	4	277	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

02	6076	X	5964	-0-	-112	-0-	352	1	5163	3	Y	318	490	0			291
							99	4	350	9							
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	418	1	5779	3	Y	413					704
							112	4	454	9							
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	342	1	5368	3	Y	357	482	0			579
							90	4	393	9							
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	433	1	5759	3	Y	344	502	0			421
							129	4	378	9							
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	488	1	5356	3	Y	339	566	0			194
							120	4	373	9							
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	191	1	5577	3	Y	299	369	0			124
							58	4	329	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

02	8932	X	8068	-0-	-864	-0-	500	1	7338	3	Y	66	96	0			60
							157	4	73	9							
03	10168	X	9125	-0-	-1043	-0-	598	1	8263	3	Y	76					136
							180	4	84	9							
04	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	520	1	8158	3	Y	75	93	0			118
							151	4	83	9							
05	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	648	1	8620	3	Y	70	102	0			86
							209	4	77	9							
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	764	1	8384	3	Y	71	116	0			41
							203	4	78	9							
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	292	1	8510	3	Y	63	78	0			26
							99	4	69	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

02	9072	X	8637	-0-	-435	-0-	529	1	7768	3	Y	158	233	0			145
							166	4	174	9							
03	10044	X	9385	-0-	-659	-0-	606	1	8373	3	Y	203					348
							183	4	223	9							
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	520	1	8161	3	Y	197	238	0			307
							151	4	217	9							
05	9021	X	4326	-0-	-4695	-0-	288	1	3837	3	Y	98	267	0			138
							93	4	108	9							
06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	848	1	9305	3	Y	252	245	0			145
							225	4	277	9							
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	329	1	9583	3	Y	241	286	0			100
							112	4	265	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6300	-0-	-420	-0-	390	1	5726	3	Y	55	83	0			51
							123	4	61	9							
03	7440	X	6955	-0-	-485	-0-	455	1	6288	3	Y	68					119
							137	4	75	9							
04	6960	X	6735	-0-	-225	-0-	392	1	6156	3	Y	66	81	0			104
							114	4	73	9							
05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	563	1	7495	3	Y	61	91	0			74
							182	4	67	9							
06	6960	X	6500	-0-	-460	-0-	525	1	5762	3	Y	67	103	0			38
							139	4	74	9							
07	6975	X	5599	-0-	-1376	-0-	182	1	5304	3	Y	46	65	0			19
							62	4	51	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5069	-0-	-391	-0-	298	1	4381	3	Y	277	409	0			254
							85	4	305	9							
03	6045	X	5744	-0-	-301	-0-	354	1	4899	3	Y	359					613
							96	4	395	9							
04	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	303	1	4757	3	Y	314	419	0			508
							81	4	345	9							
05	5828	X	5656	-0-	-172	-0-	365	1	4854	3	Y	297	441	0			364
							110	4	327	9							
06	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	414	1	4549	3	Y	324	502	0			186
							103	4	356	9							
07	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	160	1	4650	3	Y	280	350	0			116
							50	4	308	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	8526	-0-	-1134	-0-	514	1	7546	3	Y	287	432	0			263
							150	4	316	9							
03	10168	X	7844	-0-	-2324	-0-	500	1	6915	3	Y	264					527
							139	4	290	9							
04	9000	X	3918	-0-	-5082	-0-	223	1	3504	3	Y	118	360	0			285
							61	4	130	9							
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	249	0			36
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	8540	-0-	-476	-0-	511	1	7512	3	Y	333	467	0			306
							151	4	366	9							
03	9982	X	9358	-0-	-624	-0-	591	1	8172	3	Y	390					696
							166	4	429	9							
04	9360	X	8462	-0-	-898	-0-	476	1	7471	3	Y	349	476	0			569
							131	4	384	9							
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	497	0			72
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	7004	-0-	-444	-0-	411	1	6039	3	Y	399	550	0			366
							115	4	439	9							
03	8153	X	7634	-0-	-519	-0-	473	1	6535	3	Y	455					821
							125	4	501	9							
*04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	372	1	5837	3	Y	400	562	0			659
							98	4	440	9							
*05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	575	0			84
*06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	7132	-0-	-1408	-0-	420	1	6163	3	Y	392	567	0			360
							118	4	431	9							
03	9455	X	7694	-0-	-1761	-0-	475	1	6567	3	Y	477					837
							127	4	525	9							
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	397	1	6234	3	Y	441	573	0			705
							105	4	485	9							
*05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	616	0			89
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	8758	-0-	-510	-0-	515	1	7569	3	Y	475	722	0			436
							151	4	523	9							
03	10261	X	9528	-0-	-733	-0-	592	1	8186	3	Y	531					967
							166	4	584	9							
*04	8880	X	8567	-0-	-313	-0-	475	1	7458	3	Y	458	661	0			764
							130	4	504	9							
*05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	667	0			97
*06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-	97	0			-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17528	X	10353	-0-	-7175	-0-	466	1	9247	3	Y	301	1082	0	14	1	126
							309	4	331	9							
03	18600	X	1594	-0-	-17006	-0-	62	1	1440	3	Y	41	156	0			11
							47	4	45	9							
04	16230	X	12379	-0-	-3851	-0-	470	1	11225	3	Y	310	228	0	3	1	90
							343	4	341	9							
05	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	671	1	15549	3	Y	476	385	0	1	1	180
							435	4	524	9							
06	16230	X	8838	-0-	-7392	-0-	358	1	7958	3	Y	285	308	0			157
							208	4	314	9							
07	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	520	1	12096	3	Y	502	387	0			272
							256	4	552	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	6953	-0-	-7411	-0-	315	1	6249	3	Y	174	531	0	7	1	73
							198	4	191	9							
03	14260	X	1128	-0-	-13132	-0-	44	1	1026	3	Y	24	91	0			6
							32	4	26	9							
04	9450	X	9194	-0-	-256	-0-	352	1	8390	3	Y	190	139	0	2	1	55
							243	4	209	9							
05	9765	X	8273	-0-	-1492	-0-	326	1	7556	3	Y	174	163	0	1	1	65
							200	4	191	9							
06	9450	X	4336	-0-	-5114	-0-	177	1	3936	3	Y	115	117	0			63
							96	4	127	9							
07	9486	X	6639	-0-	-2847	-0-	260	1	6043	3	Y	199	154	0			108
							117	4	219	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14448	X	7366	-0-	-7082	-0-	330	1	6553	3	Y	239	750	0	10	1	100
							220	4	263	9							
03	15996	X	1174	-0-	-14822	-0-	45	1	1056	3	Y	35	126	0			9
							34	4	39	9							
04	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	497	1	11858	3	Y	397	287	0	4	1	115
							364	4	437	9							
05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	577	1	13363	3	Y	444	390	0	1	1	168
							376	4	488	9							
06	9690	X	8062	-0-	-1628	-0-	325	1	7229	3	Y	289	298	0			159
							190	4	318	9							
07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	423	1	9836	3	Y	435	358	0			236
							210	4	479	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15204	X	13167	-0-	-2037	-0-	814	1	11953	3	Y	135	186	0			123
							251	4	149	9							
03	14570	X	14367	-0-	-203	-0-	938	1	12975	3	Y	161					284
							277	4	177	9							
04	14100	X	13487	-0-	-613	-0-	786	1	12335	3	Y	129	194	0			219
							224	4	142	9							
05	14570	X	13664	-0-	-906	-0-	925	1	12311	3	Y	122	190	0			151
							294	4	134	9							
06	14100	X	13714	-0-	-386	-0-	1105	1	12126	3	Y	176	226	0			101
							289	4	194	9							
07	14570	X	12379	-0-	-2191	-0-	402	1	11705	3	Y	125	174	0			52
							134	4	138	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	9364	-0-	-3712	-0-	576	1	8466	3	Y	132	289	0			121
							177	4	145	9							
03	14477	X	12770	-0-	-1707	-0-	827	1	11439	3	Y	237					358
							243	4	261	9							
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	651	1	10223	3	Y	153	245	0			266
							185	4	168	9							
05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	859	1	11431	3	Y	141	231	0			176
							272	4	155	9							
06	11190	X	10472	-0-	-718	-0-	843	1	9257	3	Y	138	235	0			79
							220	4	152	9							
07	11563	X	11484	-0-	-79	-0-	372	1	10836	3	Y	138	160	0			57
							124	4	152	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18340	X	16418	-0-		-1922		-0-	1012	1	14860	3	Y	210	310	0			192
									315	4	231	9							
03	20305	X	17624	-0-		-2681		-0-	1150	1	15903	3	Y	207					399
									343	4	228	9							
04	16788	X	16788	-0-		-0-		-0-	974	1	15289	3	Y	223	273	0			349
									280	4	245	9							
05	17127	X	17127	-0-		-0-		-0-	1158	1	15407	3	Y	174	302	0			221
									371	4	191	9							
06	16222	X	16222	-0-		-0-		-0-	1306	1	14332	3	Y	218	314	0			125
									344	4	240	9							
07	16430	X	15457	-0-		-973		-0-	499	1	14548	3	Y	220	254	0			91
									168	4	242	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18088	X	10273	-0-		-7815		-0-	631	1	9274	3	Y	159	211	0			146
									193	4	175	9							
03	18724	X	9990	-0-		-8734		-0-	650	1	8986	3	Y	149					295
									190	4	164	9							
04	10841	X	10841	-0-		-0-		-0-	628	1	9857	3	Y	162	202	0			255
									178	4	178	9							
05	10757	X	9124	-0-		-1633		-0-	615	1	8181	3	Y	122	221	0			156
									194	4	134	9							
06	10410	X	10106	-0-		-304		-0-	813	1	8919	3	Y	148	219	0			85
									211	4	163	9							
07	10757	X	10536	-0-		-221		-0-	340	1	9891	3	Y	175	187	0			73
									112	4	193	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24164	X	22607	-0-		-1557		-0-	1392	1	20447	3	Y	316	484	0			290
									420	4	348	9							
03	26412	X	24520	-0-		-1892		-0-	1597	1	22081	3	Y	346					636
									461	4	381	9							
04	23430	X	22938	-0-		-492		-0-	1326	1	20818	3	Y	384	435	0			585
									372	4	422	9							
05	24211	X	23402	-0-		-809		-0-	1579	1	21012	3	Y	288	507	0			366
									494	4	317	9							
06	23430	X	22913	-0-		-517		-0-	1848	1	20285	3	Y	276	484	0			158
									476	4	304	9							
07	24211	X	21682	-0-		-2529		-0-	703	1	20485	3	Y	240	299	0			99
									230	4	264	9							

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41412	X	31274	-0-		-10138		-0-	1420	1	28189	3	Y	677	1408	0	19	1	283
									920	4	745	9							
03	43493	X	7773	-0-		-35720		-0-	302	1	7054	3	Y	175	411	0			47
									224	4	193	9							
04	38880	X	22399	-0-		-16481		-0-	854	1	20384	3	Y	504	399	0	5	1	147
									607	4	554	9							
05	40176	X	12561	-0-		-27615		-0-	493	1	11436	3	Y	291	327	0	1	1	110
									312	4	320	9							
06	38790	X	36914	-0-		-1876		-0-	1513	1	33635	3	Y	830	484	0			456
									853	4	913	9							
07	36984	X	36984	-0-		-0-		-0-	1452	1	33780	3	Y	968	899	0			525
									687	4	1065	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37660	X	28444	-0-	-9216	-0-	1287	1	25542	3	Y	701	1450	0	19	1	293
							844	4	771	9							
03	39494	X	4992	-0-	-34502	-0-	197	1	4590	3	Y	53	332	0			14
							147	4	58	9							
04	35670	X	270	-0-	-35400	-0-	10	1	249	3	Y	3	16	0			1
							8	4	3	9							
05	36859	X	24445	-0-	-12414	-0-	966	1	22383	3	Y	434	270	0	1	1	164
							619	4	477	9							
06	41398	X	41398	-0-	-0-	-0-	1707	1	37933	3	Y	710	484	0			390
							977	4	781	9							
07	57452	X	57452	-0-	-0-	-0-	2275	1	52911	3	Y	1062	876	0			576
							1098	4	1168	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33012	X	21319	-0-	-11693	-0-	965	1	19144	3	Y	514	1116	0	15	1	215
							645	4	565	9							
03	36549	X	4888	-0-	-31661	-0-	191	1	4451	3	Y	92	282	0			25
							145	4	101	9							
04	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
05	28458	X	1100	-0-	-27358	-0-	43	1	1006	3	Y	21	13	0			8
							28	4	23	9							
06	27540	X	9203	-0-	-18337	-0-	378	1	8397	3	Y	187	92	0			103
							222	4	206	9							
07	35472	X	35472	-0-	-0-	-0-	1398	1	32515	3	Y	785	462	0			426
							695	4	864	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		108820	-0-	108820	108820	4499	1	89304	3	Y	11021	6422	0	85	1	4514
							2894	4	12123	9							
*03	0		198417	-0-	198417	307237	7069	1	164947	3	Y	19278	18644	0			5148
							5195	4	21206	9							
*04	493908	X	186671	-0-	-307237	-0-	6640	1	158417	3	Y	15389	15825	0	215	1	4497
							4686	4	16928	9							
*05	533510	X	183592	-0-	-349918	-0-	6836	1	158415	3	Y	12775	12407	0	42	1	4823
							4288	4	14053	9							
*06	516300	X	148676	-0-	-367624	-0-	5811	1	129165	3	Y	9503	9104	0			5222
							3247	4	10453	9							
07	533510	X	125113	-0-	-408397	-0-	4739	1	110234	3	Y	7298	8561	0			3959
							2112	4	8028	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		98433	-0-	98433	98433	3979	1	78981	3	Y	11739	6898	0	92	1	4749
							2560	4	12913	9							
03	0		191399	-0-	191399	289832	6709	1	156546	3	Y	21103	20314	0			5538
							4931	4	23213	9							
04	0		174977	-0-	174977	464809	6107	1	145699	3	Y	17146	17466	0	237	1	4981
							4310	4	18861	9							
*05	633598	X	168789	-0-	-464809	-0-	6177	1	143140	3	Y	14179	13760	0	47	1	5353
							3875	4	15597	9							
06	515310	X	137219	-0-	-378091	-0-	5271	1	117152	3	Y	10774	10206	0			5921
							2945	4	11851	9							
07	532487	X	125850	-0-	-406637	-0-	4711	1	109594	3	Y	8556	9835	0			4642
							2133	4	9412	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		117143	-0-	117143	117143	4893	1	97122	3	Y	10892	6429	0	85	1	4378
							3147	4	11981	9							
*03	0		191095	-0-	191095	308238	6850	1	159836	3	Y	17614	17516	0			4476
							5034	4	19375	9							
*04	485756	X	177518	-0-	-308238	-0-	6351	1	151524	3	Y	13783	14113	0	192	1	3954
							4482	4	15161	9							
*05	175088	X	154272	-0-	-20816	-0-	5785	1	134075	3	Y	9803	10022	0	34	1	3701
							3629	4	10783	9							
*06	169440	X	127145	-0-	-42295	-0-	4996	1	111051	3	Y	7552	7103	0			4150
							2791	4	8307	9							
07	175088	X	128333	-0-	-46755	-0-	4893	1	113830	3	Y	6637	7187	0			3600
							2309	4	7301	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		103941	-0-	103941	103941	4205	1	83455	3	Y	12342	7271	0	96	1	4975
							2705	4	13576	9							
03	0		196280	-0-	196280	300221	6907	1	161160	3	Y	21034	20534	0			5475
							5076	4	23137	9							
04	484986	X	184765	-0-	-300221	-0-	6500	1	155096	3	Y	16892	17238	0	234	1	4895
							4588	4	18581	9							
05	185659	X	176814	-0-	-8845	-0-	6541	1	151584	3	Y	13260	13104	0	45	1	5006
							4103	4	14586	9							
06	179670	X	137483	-0-	-42187	-0-	5326	1	118378	3	Y	9821	9430	0			5397
							2976	4	10803	9							
07	185659	X	121001	-0-	-64658	-0-	4540	1	105607	3	Y	8059	9084	0			4372
							1989	4	8865	9							

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

02	5460	X	2764	-0-	-2696	-0-	122	1	2634	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	221	1	4743	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	4110	X	3790	-0-	-320	-0-	159	1	3598	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	247	1	4771	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	4830	X	2525	-0-	-2305	-0-	116	1	2409	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	177	1	4011	3	Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

02	1008	X	933	-0-	-75	-0-	42	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	856	-0-	-260	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	858	-0-	-222	-0-	37	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	516	-0-	-324	-0-	23	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	1002	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	16	1	3320	2	N	-0-			-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	25	1	3133	2	N	-0-			-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	22	1	2721	2	N	-0-			-0-
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	20	1	2059	2	N	-0-			-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	6	1	635	2	N	-0-			-0-
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	22	1	2592	2	N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2920	X	2343	-0-	-577	-0-	2343	2			Y	-0-			-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-			-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-			-0-
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-			-0-
06	2520	X	647	-0-	-1873	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
07	2604	X	1815	-0-	-789	-0-	1815	2			Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1220	X	234	-0-	-986	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1019	N	1017	-0-	-2	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
06	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11546	X	1	-0-	-11545	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	20	1	2549	2	N	-0-			-0-
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	2	N	-0-			-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	-0-			-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	23	1	2691	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4204	-0-	-780	-0-	184	1	4007	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
03	5084	X	966	-0-	-4118	-0-	43	1	920	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	213	1	4831	3	Y	-0-			-0-
							45	4							
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	312	1	6026	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
06	4530	X	1556	-0-	-2974	-0-	72	1	1484	3	Y	-0-			-0-
07	5270	X	4292	-0-	-978	-0-	182	1	4110	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3772	2	N	-0-			-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	36	1	3764	2	N	-0-			-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	12	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

02	574	N	369	-0-	-205	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

02	2800	N	804	-0-	-1996	1612	35	1	766	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	2272	N	660	-0-	-1612	-0-	29	1	629	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	630	N	300	-0-	-330	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4550	X	-0-	-0-	-4550	-0-					N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2486	N	462	-0-	-2024	-0-	20	1	438	3	Y	2	4	1			1
							2	4	2	9							
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1486	-0-	-1314	9412	65	1	1416	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03	3100	N	1623	-0-	-1477	7935	72	1	1546	3	N	-0-					-0-
							5	4									
04	3000	N	1353	-0-	-1647	6288	57	1	1284	3	N	-0-					-0-
							12	4									
05	3100	N	1463	-0-	-1637	4651	72	1	1390	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	3000	N	1178	-0-	-1822	2829	54	1	1124	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1605	-0-	-1495	1334	68	1	1537	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4781	X	141	-0-	-4640	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	N	-0-					-0-
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	6	1	726	2	N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	7	1	726	2	N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	7	1	828	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1875	-0-	-449	-0-	82	1	1781	3	Y	5	10	1			3
							6	4	6	9							
03	2697	X	1880	-0-	-817	-0-	83	1	1785	3	Y	5	3	1			5
							6	4	6	9							
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	3	Y	-0-	1	1			1
							2	4									
06	1830	N	837	-0-	-993	-0-	39	1	798	3	Y	-0-					1
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	118	1	2668	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	286	-0-	-274	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	235	-0-	-385	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	749	-0-	-2051	3481	30	1	643	3	Y	67	37	1			48
							2	4	74	9							
03	3100	N	468	-0-	-2632	849	20	1	439	3	Y	6	40	1			14
							2	4	7	9							
04	1459	N	610	-0-	-849	-0-	25	1	575	3	Y	4	7	1			11
							6	4	4	9							
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	14	1	290	3	Y	-0-	4	1			3
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	3	Y	16	2	1			17
							18	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-
03	5859	X	724	-0-	-5135	-0-	6	1	718	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3109	-0-	-1301	-0-	25	1	3084	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	56	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	51	1	5841	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	930	N	637	-0-	-293	-0-	473	3	164	9	N	149	370	1			313
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	275	3	125	9	N	114					427
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	544	3	129	9	N	117	380	1			164
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	533	3	133	9	N	121	141	1			144
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	686	3	130	9	N	118					262
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	485	3	142	9	N	129					391
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	336	3	160	9	N	145					536
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
06	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-					536
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					536

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29923	X	-0-	-0-	-29923	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	6	6	1			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	852	-0-	-940	-0-	13	1	837	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	483	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	561	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	28	1	5735	2	N	-0-					-0-
03	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	63	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	50	1	6254	2	N	-0-					-0-
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	58	1	5963	2	N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	43	1	4684	2	N	-0-					-0-
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	53	1	6133	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	875	1	2962	3	Y	18	23	1			12
							20	9									
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	1349	1	3475	3	Y	15	22	1			5
							17	9									
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	1848	1	4211	3	Y	32	13	1			24
							35	9									
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1738	1	3631	3	Y	16					40
							18	9									
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	1237	1	2027	3	Y	9	35	1			14
							10	9									
07	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	11842	1	2421	3	Y	44					58
							48	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

02	2800	N	2805	-0-	5	1716	2805	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1504	-0-	-1596	120	1504	2			Y	-0-					-0-
04	2723	N	2603	-0-	-120	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3303	-0-	203	203	3303	2			Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

02	2408	X	1819	-0-	-589	-0-	391	1	1323	3	Y	95	57	1			66
							105	9									
03	2666	X	2028	-0-	-638	-0-	537	1	1383	3	Y	98	130	1			34
							108	9									
04	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	445	1	1013	3	Y	49	45	1			38
							54	9									
05	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	703	1	1469	3	Y	75					113
							83	9									
06	2310	X	2076	-0-	-234	-0-	770	1	1262	3	Y	40	97	1			56
							44	9									
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	5832	1	1192	3	Y	49					105
							54	9									

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

02	30967	X	4025	-0-	-26942	-0-	180	1	3845	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3007	-0-	-1922	-0-	168	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3691	-0-	-719	-0-	159	1	3532	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4084	-0-	-473	-0-	182	1	3902	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2953	-0-	-1367	-0-	132	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	357	1	3721	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	16	1	988	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	17	1	880	3	Y	42	41	1			1
							46	9									
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	946	3	Y	49	49	1			1
							1	4	54	9							
07	1054	X	747	-0-	-307	-0-	20	1	694	3	Y	30	30	1			1
							33	9									

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	18	1	1245	3	Y	103	103	1			2
							2	4	113	9							
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	25	1	1540	3	Y	153	154	1			1
							168	9									
04	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	31	1	1583	3	Y	124	122	1			3
							136	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	36	1	1633	3	Y	105	105	1			3
							1	4	116	9							
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	3	Y	115	115	1			3
							127	9									
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	49	1	1694	3	Y	131	131	1			3
							144	9									

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	-0-					-0-
04	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	66	1	8325	2	N	-0-					-0-
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	68	1	7081	2	N	-0-					-0-
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	10	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	70	1	8047	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		646	-0-	646	651	6	1	640	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	107	1	7298	3	Y	592	580	1			14
							12	4	651	9							
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	64	1	3939	3	Y	511	522	1			3
							562	9									
04	3840	X	412	-0-	-3428	-0-	8	1	403	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	2976	X	470	-0-	-2506	-0-	10	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	575	-0-	-4645	-0-	14	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	2220	X	27	-0-	-2193	-0-	1	1	24	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1963	-0-	-1397	-0-	25	1	1715	3	Y	200	196	1			5
							3	4	220	9							
03	3255	X	1690	-0-	-1565	-0-	25	1	1567	3	Y	89	93	1			1
							98	9									
04	3150	X	1917	-0-	-1233	-0-	35	1	1770	3	Y	102	101	1			2
							112	9									
05	2852	X	1745	-0-	-1107	-0-	36	1	1623	3	Y	78	78	1			2
							86	9									
06	2100	X	2023	-0-	-77	-0-	47	1	1902	3	Y	67	67	1			2
							74	9									
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	61	1	2124	3	Y	118	117	1			3
							1	4	130	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	4579	-0-	-1301	-0-	199	1	4322	3	Y	40	32	1			17
							14	4	44	9							
03	6169	X	5010	-0-	-1159	-0-	217	1	4658	3	Y	109	68	1			58
							15	4	120	9							
04	6960	X	1562	-0-	-5398	-0-	65	1	1450	3	Y	31	77	1			12
							13	4	34	9							
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	11					23
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					23
07	5084	X	202	-0-	-4882	-0-	8	1	170	3	Y	22	40	1			5
							24	9									

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	24	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	73	1	9156	2	N	-0-					-0-
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	78	1	8036	2	N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	29	1	3182	2	N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	22	1	2488	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45547	X	1118	-0-	-44429	-0-	5	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	5	1	600	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

02	5712	X	5099	-0-	-613	-0-	219	1	4741	3	Y	113	96	1			47
							15	4	124	9							
03	7006	X	5882	-0-	-1124	-0-	256	1	5482	3	Y	115	101	1			61
							17	4	127	9							
04	6780	X	1043	-0-	-5737	-0-	42	1	943	3	Y	45	89	1			17
							8	4	50	9							
05	6355	X	1769	-0-	-4586	-0-	83	1	1611	3	Y	67					84
							1	4	74	9							
06	6150	X	1057	-0-	-5093	-0-	48	1	992	3	Y	15					99
							17	9									
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	258	1	5840	3	Y	177	238	1			38
							195	9									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

02	5516	X	3254	-0-	-2262	-0-	141	1	3067	3	Y	33	41	1			14
							10	4	36	9							
03	5487	X	2435	-0-	-3052	-0-	108	1	2308	3	Y	11	19	1			6
							7	4	12	9							
04	4920	X	2089	-0-	-2831	-0-	87	1	1971	3	Y	12	13	1			5
							18	4	13	9							
05	5084	X	1694	-0-	-3390	-0-	83	1	1598	3	Y	11					16
							1	4	12	9							
06	4920	X	2224	-0-	-2696	-0-	100	1	2080	3	Y	40					56
							44	9									
07	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	299	1	6755	3	Y	27	77	1			6
							30	9									

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	3	1	547	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	48	1	5958	2	N	-0-					-0-
04	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	289	1	36331	2	N	-0-					-0-
05	31934	X	31934	-0-	-0-	-0-	305	1	31629	2	N	-0-					-0-
06	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	179	1	19477	2	N	-0-					-0-
07	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	244	1	28150	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

02	2592	N	758	-0-	-1834	-0-	4	1	754	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	7	1	898	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	2	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	2	N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	46291	X	-0-	-0-	-46291	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	161	1	19883	2	N	-0-			-0-
04	49189	X	49189	-0-	-0-	-0-	389	1	48800	2	N	-0-			-0-
05	44028	X	44028	-0-	-0-	-0-	421	1	43607	2	N	-0-			-0-
06	30823	X	30823	-0-	-0-	-0-	280	1	30543	2	N	-0-			-0-
07	43670	X	43670	-0-	-0-	-0-	375	1	43295	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5512	X	142	-0-	-5370	-0-	1	1	141	2	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	N	-0-			-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	9	1	974	2	N	-0-			-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	N	-0-			-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	7	1	796	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	187	-0-	-5581	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	322	1	6919	3	Y	-0-			-0-
							22	4							
04	5940	X	4928	-0-	-1012	-0-	206	1	4678	3	Y	-0-			-0-
							44	4							
05	6138	X	1840	-0-	-4298	-0-	91	1	1748	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	7020	X	3345	-0-	-3675	-0-	154	1	3191	3	Y	-0-			-0-
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	438	1	9899	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	2	N	-0-			-0-
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	58	1	7346	2	N	-0-			-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	60	1	6237	2	N	-0-			-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	27	1	2963	2	N	-0-			-0-
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	67	1	7772	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	68329	X	-0-	-0-	-68329	-0-					N	-0-			-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	7	1	904	2	N	-0-			-0-
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	3	1	332	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	124	1	15342	2	N	-0-			-0-
04	63439	X	63439	-0-	-0-	-0-	501	1	62938	2	N	-0-			-0-
05	58601	X	58601	-0-	-0-	-0-	560	1	58041	2	N	-0-			-0-
06	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	242	1	26321	2	N	-0-			-0-
07	60292	X	60292	-0-	-0-	-0-	517	1	59775	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	63	1	13038	2	N	-0-			-0-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	95	1	11676	2	N	-0-			-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	110	1	13872	2	N	-0-			-0-
05	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	113	1	11702	2	N	-0-			-0-
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	42	1	4561	2	N	-0-			-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	80	1	9259	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	130	1	26944	2	N	-0-			-0-
03	33113	X	33113	-0-	-0-	-0-	266	1	32847	2	N	-0-			-0-
04	30349	X	30349	-0-	-0-	-0-	240	1	30109	2	N	-0-			-0-
05	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	184	1	19065	2	N	-0-			-0-
06	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	132	1	14382	2	N	-0-			-0-
07	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	146	1	16911	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	38	1	7797	2	N	-0-			-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	72	1	8880	2	N	-0-			-0-
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	63	1	7940	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	75	1	7799	2	N	-0-			-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	49	1	5376	2	N	-0-			-0-
07	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	115	1	13233	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	7753	-0-	-2159	-0-	340	1	7389	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	9765	X	7589	-0-	-2176	-0-	337	1	7229	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
04	9450	X	3060	-0-	-6390	-0-	128	1	2905	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	566	1	10955	3	Y	25					25
							8	4	28	9							
06	9000	X	3405	-0-	-5595	-0-	157	1	3248	3	Y	-0-	12	1			13
07	8587	X	4073	-0-	-4514	-0-	172	1	3898	3	Y	3	7	1			9
							3	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	1682	1	2826	3	Y	401	423	1			178
							36	4	441	9							
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1074	1	1783	3	Y	276	329	1			125
							2	4	304	9							
*02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1851	1	1835	3	Y	470	287	1			308
							6	4	517	9							
*03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1714	1	1968	3	Y	479	588	1			199
							9	4	527	9							
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1221	1	1056	3	Y	252	283	1			168
							191	4	277	9							
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	617	1	2161	3	Y	276	414	1			30
							117	4	304	9							
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	531	1	1713	3	Y	445	439	1			36
							187	4	490	9							
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	495	1	1921	3	Y	280	289	1			27
							217	4	308	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	1043	1	1754	3	Y	106	100	1			47
							23	4	117	9							
*01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	1187	1	1970	3	Y	391	261	1			177
							2	4	430	9							
*02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1947	1	1932	3	Y	526	358	1			345
							8	4	579	9							
*03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1809	1	2078	3	Y	494	634	1			205
							10	4	543	9							
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	1007	1	870	3	Y	203	273	1			135
							157	4	223	9							
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	511	1	1791	3	Y	241	350	1			26
							97	4	265	9							
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	354	1	1140	3	Y	237	244	1			19
							124	4	261	9							
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	320	1	1240	3	Y	209	208	1			20
							140	4	230	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	956	1	1606	3	Y	274	359	1			121
							20	4	301	9							
*01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	487	1	808	3	Y	141	198	1			64
							1	4	155	9							
*02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	1194	1	1184	3	Y	377	194	1			247
							4	4	415	9							
*03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	1029	1	1182	3	Y	365	461	1			151
							6	4	402	9							
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	737	1	636	3	Y	284	247	1			188
							114	4	312	9							
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	374	1	1306	3	Y	490	625	1			53
							70	4	539	9							
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	336	1	1082	3	Y	255	287	1			21
							118	4	281	9							
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	319	1	1239	3	Y	233	232	1			22
							140	4	256	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	26	1	5339	2	N	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	53	1	6538	2	N	-0-					-0-
04	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	66	1	8230	2	N	-0-					-0-
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	71	1	7320	2	N	-0-					-0-
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	58	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	66	1	7655	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

02	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	152	1	31646	2	N	-0-					-0-
03	45842	X	45842	-0-	-0-	-0-	369	1	45473	2	N	-0-					-0-
04	41102	X	41102	-0-	-0-	-0-	325	1	40777	2	N	-0-					-0-
05	40096	X	40096	-0-	-0-	-0-	383	1	39713	2	N	-0-					-0-
06	29576	X	29576	-0-	-0-	-0-	269	1	29307	2	N	-0-					-0-
07	40544	X	40544	-0-	-0-	-0-	348	1	40196	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	87	1	18144	2	N	-0-					-0-
03	26167	X	26167	-0-	-0-	-0-	210	1	25957	2	N	-0-					-0-
04	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	187	1	23474	2	N	-0-					-0-
05	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	221	1	22864	2	N	-0-					-0-
06	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	158	1	17269	2	N	-0-					-0-
07	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	200	1	23132	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	2115	-0-	-10233	-0-	93	1	2016	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
03	15345	X	1398	-0-	-13947	-0-	62	1	1332	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	624	1	14135	3	Y	-0-			-0-
							132	4							
05	12710	X	7707	-0-	-5003	-0-	379	1	7324	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
06	12300	X	7220	-0-	-5080	-0-	332	1	6888	3	Y	-0-			-0-
07	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	759	1	17168	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	49	1	10176	2	N	-0-			-0-
03	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	77	1	9474	2	N	-0-			-0-
04	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	91	1	11394	2	N	-0-			-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	100	1	10400	2	N	-0-			-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	50	1	5408	2	N	-0-			-0-
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	110	1	12705	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	2	N	-0-			-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	37	1	4572	2	N	-0-			-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	57	1	7185	2	N	-0-			-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	65	1	6726	2	N	-0-			-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	46	1	4993	2	N	-0-			-0-
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	63	1	7306	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

02	32570	X	32570	-0-	-0-	-0-	156	1	32414	2	N	-0-			-0-
03	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	267	1	32897	2	N	-0-			-0-
04	30117	X	30117	-0-	-0-	-0-	238	1	29879	2	N	-0-			-0-
05	30366	X	30366	-0-	-0-	-0-	290	1	30076	2	N	-0-			-0-
06	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	146	1	15910	2	N	-0-			-0-
07	34067	X	34067	-0-	-0-	-0-	292	1	33775	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

02	8979	X	1709	-0-	-7270	-0-	8	1	1701	2	N	-0-			-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	9	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1297	2	N	-0-			-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	18	1	1881	2	N	-0-			-0-
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	8	1	866	2	N	-0-			-0-
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	16	1	1833	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	680	1	1143	3	Y	194	195	1			86
							15	4	213	9							
*01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	881	1	1461	3	Y	236	215	1			107
							1	4	260	9							
*02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	655	1	649	3	Y	183	170	1			120
							2	4	201	9							
*03	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	585	1	672	3	Y	187	229	1			78
							3	4	206	9							
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	454	1	392	3	Y	74	103	1			49
							70	4	81	9							
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	286	1	1000	3	Y	197	225	1			21
							54	4	217	9							
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	157	1	506	3	Y	146	155	1			12
							55	4	161	9							
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	189	183	1			18
							85	4	208	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	424	1	712	3	Y	206	205	1			91
							9	4	227	9							
*01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	430	1	713	3	Y	221	212	1			100
							243	9									
*02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	616	1	611	3	Y	173	159	1			114
							2	4	190	9							
*03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	397	1	456	3	Y	181	220	1			75
							2	4	199	9							
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	364	1	314	3	Y	104	110	1			69
							56	4	114	9							
05	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	170	1	595	3	Y	188	237	1			20
							32	4	207	9							
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	162	1	522	3	Y	156	163	1			13
							57	4	172	9							
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	175	1	680	3	Y	188	183	1			18
							77	4	207	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	1485	1	2496	3	Y	145	160	1			64
							32	4	160	9							
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1529	1	2537	3	Y	166	155	1			75
							2	4	183	9							
*02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1728	1	1714	3	Y	177	136	1			116
							6	4	195	9							
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1758	1	2019	3	Y	204	235	1			85
							9	4	224	9							
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1931	1	1668	3	Y	105	120	1			70
							302	4	116	9							
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	743	1	2599	3	Y	184	234	1			20
							140	4	202	9							
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	631	1	2034	3	Y	262	261	1			21
							222	4	288	9							
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	694	1	2691	3	Y	197	199	1			19
							303	4	217	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	1954	1	3283	3	Y	526	518	1			233
							42	4	579	9							
*01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	2051	1	3402	3	Y	592	557	1			268
							3	4	651	9							
*02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	2013	1	1997	3	Y	342	386	1			224
							7	4	376	9							
*03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	2069	1	2377	3	Y	590	569	1			245
							11	4	649	9							
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	1067	1	922	3	Y	264	334	1			175
							167	4	290	9							
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	104	1	366	3	Y	103	267	1			11
							20	4	113	9							
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	422	1	1361	3	Y	186	182	1			15
							149	4	205	9							
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	836	1	3240	3	Y	592	550	1			57
							365	4	651	9							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

02	1648	X	153	-0-	-1495	-0-	1	1	152	2	N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					-0-
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

02	7995	X	-0-	-0-	-7995	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	33	1	4189	2	N	-0-					-0-
05	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	186	1	19248	2	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	34	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	104	1	11968	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

02	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	73	1	15153	2	N	-0-					-0-
03	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	133	1	16409	2	N	-0-					-0-
04	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	120	1	15104	2	N	-0-					-0-
05	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	175	1	18120	2	N	-0-					-0-
06	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	135	1	14751	2	N	-0-					-0-
07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	142	1	16417	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

02	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	96	1	19968	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	177	1	21895	2	N	-0-					-0-
04	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	150	1	18822	2	N	-0-					-0-
05	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	203	1	20990	2	N	-0-					-0-
06	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	168	1	18322	2	N	-0-					-0-
07	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	173	1	20021	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	31	1	6494	2	N	-0-					-0-
03	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	84	1	10309	2	N	-0-					-0-
04	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	84	1	10555	2	N	-0-					-0-
05	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	97	1	10093	2	N	-0-					-0-
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	49	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	87	1	10076	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	66	1	13645	2	N	-0-			-0-
03	26718	X	26718	-0-	-0-	-0-	215	1	26503	2	N	-0-			-0-
04	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	174	1	21800	2	N	-0-			-0-
05	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	202	1	20935	2	N	-0-			-0-
06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	95	1	10395	2	N	-0-			-0-
07	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	207	1	23882	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

02	11607	X	1332	-0-	-10275	-0-	6	1	1326	2	N	-0-			-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	32	1	3893	2	N	-0-			-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	27	1	3406	2	N	-0-			-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	33	1	3441	2	N	-0-			-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	26	1	2838	2	N	-0-			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	27	1	3163	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	56	1	11553	2	N	-0-			-0-
03	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	193	1	23870	2	N	-0-			-0-
04	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	168	1	21061	2	N	-0-			-0-
05	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	188	1	19446	2	N	-0-			-0-
06	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	93	1	10087	2	N	-0-			-0-
07	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	177	1	20412	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	29	1	6095	2	N	-0-			-0-
03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	60	1	7348	2	N	-0-			-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	52	1	6579	2	N	-0-			-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	49	1	5058	2	N	-0-			-0-
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	18	1	1935	2	N	-0-			-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	39	1	4452	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

02	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	100	1	20840	2	N	-0-			-0-
03	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	188	1	23173	2	N	-0-			-0-
04	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	171	1	21527	2	N	-0-			-0-
05	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	136	1	14114	2	N	-0-			-0-
06	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	181	1	19765	2	N	-0-			-0-
07	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	96	1	11133	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	39079	X	39079	-0-	-0-	-0-	373	1	38706	2	N	-0-			-0-
06	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	251	1	27381	2	N	-0-			-0-
07	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	227	1	26223	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	24	1	4913	2	N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	49	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	55	1	6923	2	N	-0-					-0-
05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	63	1	6485	2	N	-0-					-0-
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	47	1	5121	2	N	-0-					-0-
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	60	1	6989	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	7711	-0-	-4133	-0-	338	1	7345	3	Y	4	12	1			3
							24	4	4	9							
03	13113	X	9396	-0-	-3717	-0-	417	1	8949	3	Y	2	2	1			3
							28	4	2	9							
04	10170	X	10163	-0-	-7	-0-	425	1	9643	3	Y	4	2	1			5
							91	4	4	9							
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	550	1	10638	3	Y	3	3	1			5
							7	4	3	9							
06	9090	X	45	-0-	-9045	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	2	1			3
07	10509	X	3	-0-	-10506	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			1

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1726	3	Y	6	4	1			4
							6	4	7	9							
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	87	1	1868	3	Y	21	4	1			21
							6	4	23	9							
04	2430	N	860	-0-	-1570	-0-	37	1	816	3	Y	-0-	11	1			10
							7	4									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	3	Y	-0-	6	1			4
							1	4									
06	1920	N	486	-0-	-1434	-0-	22	1	464	3	Y	-0-	2	1			2
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	3	Y	3	1	1			4
							3	9									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16059	X	2674	-0-	-13385	-0-	118	1	2548	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	3131	X	656	-0-	-2475	-0-	29	1	625	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3030	X	1608	-0-	-1422	-0-	67	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	2728	X	1152	-0-	-1576	-0-	57	1	1095	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	278	-0-	-2602	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	646	-0-	-2330	-0-	27	1	619	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	716	1	15578	3	Y	7	5	1			5
							51	4	8	9							
03	10974	X	7168	-0-	-3806	-0-	317	1	6819	3	Y	9	4	1			10
							22	4	10	9							
04	10620	X	9909	-0-	-711	-0-	415	1	9400	3	Y	5	5	1			10
							88	4	6	9							
05	5208	X	1723	-0-	-3485	-0-	85	1	1637	3	Y	-0-	6	1			4
							1	4									
06	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	609	1	12626	3	Y	47	2	1			49
							52	9									
07	12710	X	9877	-0-	-2833	-0-	418	1	9449	3	Y	9	27	1			31
							10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	46	1	9647	2	N	-0-					-0-
03	42984	X	42984	-0-	-0-	-0-	346	1	42638	2	N	-0-					-0-
04	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	206	1	25898	2	N	-0-					-0-
05	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	158	1	16387	2	N	-0-					-0-
06	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	180	1	19570	2	N	-0-					-0-
07	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	188	1	21754	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

02	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	108	1	22512	2	N	-0-					-0-
03	39512	X	39512	-0-	-0-	-0-	318	1	39194	2	N	-0-					-0-
04	28423	X	28423	-0-	-0-	-0-	225	1	28198	2	N	-0-					-0-
05	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	251	1	26036	2	N	-0-					-0-
06	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	187	1	20421	2	N	-0-					-0-
07	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	188	1	21764	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	22	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	160	1	19702	2	N	-0-					-0-
04	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	137	1	17205	2	N	-0-					-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	57	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	65	1	13523	2	N	-0-					-0-
03	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	295	1	36359	2	N	-0-					-0-
04	35690	X	35690	-0-	-0-	-0-	282	1	35408	2	N	-0-					-0-
05	38064	X	38064	-0-	-0-	-0-	364	1	37700	2	N	-0-					-0-
06	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	266	1	28968	2	N	-0-					-0-
07	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	299	1	34507	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

*12	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	814	1	1369	3	Y	129	149	1			57
							18	4	142	9							
*01	3441	X	2419	-0-	-1022	-0-	846	1	1403	3	Y	154	141	1			70
							1	4	169	9							
*02	3108	X	1770	-0-	-1338	-0-	887	1	880	3	Y	-0-	70	1			-0-
							3	4									
*03	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	1179	1	1354	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	1392	1	1203	3	Y	-0-					-0-
							218	4									
05	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	395	1	1384	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
06	2280	X	1209	-0-	-1071	-0-	264	1	852	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
07	2914	X	1797	-0-	-1117	-0-	338	1	1311	3	Y	-0-					-0-
							148	4									

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

02	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	114	1	23591	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	172	1	21218	2	N	-0-					-0-
04	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	152	1	19058	2	N	-0-					-0-
05	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	198	1	20531	2	N	-0-					-0-
06	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	158	1	17251	2	N	-0-					-0-
07	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	166	1	19188	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	113	1	23540	2	N	-0-					-0-
03	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	157	1	19402	2	N	-0-					-0-
04	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	148	1	18620	2	N	-0-					-0-
05	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	199	1	20610	2	N	-0-					-0-
06	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	163	1	17811	2	N	-0-					-0-
07	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	168	1	19398	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

02	41144	X	41144	-0-	-0-	-0-	197	1	40947	2	N	-0-					-0-
03	24406	X	24406	-0-	-0-	-0-	196	1	24210	2	N	-0-					-0-
04	32837	X	32837	-0-	-0-	-0-	259	1	32578	2	N	-0-					-0-
05	32301	X	32301	-0-	-0-	-0-	309	1	31992	2	N	-0-					-0-
06	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	231	1	25207	2	N	-0-					-0-
07	27178	X	27178	-0-	-0-	-0-	233	1	26945	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

02	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	67	1	13827	2	N	-0-					-0-
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	117	1	14468	2	N	-0-					-0-
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	88	1	11031	2	N	-0-					-0-
05	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	138	1	14266	2	N	-0-					-0-
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	108	1	11796	2	N	-0-					-0-
07	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	113	1	13080	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	65	1	13608	2	N	-0-					-0-
03	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	235	1	28962	2	N	-0-					-0-
04	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	176	1	22134	2	N	-0-					-0-
05	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	235	1	24372	2	N	-0-					-0-
06	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	164	1	17846	2	N	-0-					-0-
07	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	185	1	21401	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

*12	14007	X	4076	-0-	-9931	-0-	1387	1	2331	3	Y	298	290	1			132
							30	4	328	9							
*01	4712	X	2550	-0-	-2162	-0-	859	1	1425	3	Y	241	264	1			109
							1	4	265	9							
*02	5292	X	2623	-0-	-2669	-0-	1159	1	1149	3	Y	283	206	1			186
							4	4	311	9							
*03	5859	X	4435	-0-	-1424	-0-	1856	1	2131	3	Y	398	419	1			165
							10	4	438	9							
04	4080	X	3897	-0-	-183	-0-	1784	1	1542	3	Y	265	254	1			176
							279	4	292	9							
05	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	716	1	2505	3	Y	285	430	1			31
							135	4	314	9							
06	4020	X	1142	-0-	-2878	-0-	231	1	744	3	Y	78	103	1			6
							81	4	86	9							
07	4154	X	1653	-0-	-2501	-0-	271	1	1049	3	Y	195	182	1			19
							118	4	215	9							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

02	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	116	1	24085	2	N	-0-					-0-
03	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	225	1	27715	2	N	-0-					-0-
04	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	201	1	25278	2	N	-0-					-0-
05	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	227	1	23495	2	N	-0-					-0-
06	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	190	1	20688	2	N	-0-					-0-
07	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	203	1	23397	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	1244	1	2090	3	Y	257	264	1			114
							26	4	283	9							
*01	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	1300	1	2158	3	Y	316	287	1			143
							3	4	348	9							
*02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1904	1	1887	3	Y	374	272	1			245
							6	4	411	9							
*03	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	1773	1	2036	3	Y	364	458	1			151
							9	4	400	9							
04	4320	X	3581	-0-	-739	-0-	1643	1	1419	3	Y	238	231	1			158
							257	4	262	9							
05	3627	X	2275	-0-	-1352	-0-	440	1	1540	3	Y	193	330	1			21
							83	4	212	9							
06	4350	X	1476	-0-	-2874	-0-	284	1	915	3	Y	161	169	1			13
							100	4	177	9							
07	4495	X	1581	-0-	-2914	-0-	263	1	1021	3	Y	165	162	1			16
							115	4	182	9							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

02	31059	X	31059	-0-	-0-	-0-	149	1	30910	2	N	-0-					-0-
03	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	245	1	30243	2	N	-0-					-0-
04	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	192	1	24075	2	N	-0-					-0-
05	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	247	1	25562	2	N	-0-					-0-
06	22850	X	22850	-0-	-0-	-0-	208	1	22642	2	N	-0-					-0-
07	25807	X	25807	-0-	-0-	-0-	221	1	25586	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

02	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	114	1	23707	2	N	-0-					-0-
03	25190	X	25190	-0-	-0-	-0-	203	1	24987	2	N	-0-					-0-
04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	205	1	25809	2	N	-0-					-0-
05	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	248	1	25700	2	N	-0-					-0-
06	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	191	1	20808	2	N	-0-					-0-
07	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	203	1	23486	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

02	30260	X	30260	-0-	-0-	-0-	145	1	30115	2	N	-0-					-0-
03	22637	X	22637	-0-	-0-	-0-	182	1	22455	2	N	-0-					-0-
04	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	192	1	24157	2	N	-0-					-0-
05	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	225	1	23358	2	N	-0-					-0-
06	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	189	1	20645	2	N	-0-					-0-
07	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	187	1	21608	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

02	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	98	1	20467	2	N	-0-					-0-
03	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	150	1	18485	2	N	-0-					-0-
04	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	170	1	21316	2	N	-0-					-0-
05	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	200	1	20697	2	N	-0-					-0-
06	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	155	1	16836	2	N	-0-					-0-
07	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	169	1	19481	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	1001	1	1682	3	Y	144	216	1			64
							21	4	158	9							
*01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1931	1	3204	3	Y	471	322	1			213
							3	4	518	9							
*02	4256	X	3908	-0-	-348	-0-	1796	1	1780	3	Y	296	315	1			194
							6	4	326	9							
*03	4712	X	3194	-0-	-1518	-0-	1381	1	1586	3	Y	200	311	1			83
							7	4	220	9							
04	4560	X	3808	-0-	-752	-0-	1753	1	1515	3	Y	242	164	1			161
							274	4	266	9							
05	4712	X	2452	-0-	-2260	-0-	490	1	1713	3	Y	143	289	1			15
							92	4	157	9							
06	4560	X	2143	-0-	-2417	-0-	438	1	1412	3	Y	126	131	1			10
							154	4	139	9							
07	4185	X	2718	-0-	-1467	-0-	477	1	1852	3	Y	164	158	1			16
							209	4	180	9							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

02	38523	X	38523	-0-	-0-	-0-	184	1	38339	2	N	-0-					-0-
03	35285	X	35285	-0-	-0-	-0-	284	1	35001	2	N	-0-					-0-
04	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	260	1	32677	2	N	-0-					-0-
05	33653	X	33653	-0-	-0-	-0-	322	1	33331	2	N	-0-					-0-
06	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	264	1	28765	2	N	-0-					-0-
07	31596	X	31596	-0-	-0-	-0-	271	1	31325	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	22	1	4623	2	N	-0-					-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	2	N	-0-					-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	6	1	782	2	N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	9	1	990	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

*12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	719	1	1208	3	Y	158	174	1			70
							16	4	174	9							
*01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	628	1	1041	3	Y	199	179	1			90
							1	4	219	9							
*02	1764	X	1528	-0-	-236	-0-	653	1	647	3	Y	205	161	1			134
							2	4	226	9							
*03	2511	X	2100	-0-	-411	-0-	837	1	961	3	Y	270	292	1			112
							5	4	297	9							
04	1740	N	1396	-0-	-344	-0-	616	1	532	3	Y	138	158	1			92
							96	4	152	9							
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	342	1	1199	3	Y	265	329	1			28
							65	4	292	9							
06	1920	N	1534	-0-	-386	-0-	300	1	968	3	Y	145	161	1			12
							106	4	160	9							
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	247	1	958	3	Y	188	182	1			18
							108	4	207	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	7439	-0-	-2305	-0-	325	1	7067	3	Y	22	15	1			16
							23	4	24	9							
03	10881	X	2288	-0-	-8593	-0-	100	1	2147	3	Y	31	13	1			34
							7	4	34	9							
04	10530	X	9790	-0-	-740	-0-	409	1	9274	3	Y	18	18	1			34
							87	4	20	9							
05	9579	X	6720	-0-	-2859	-0-	330	1	6382	3	Y	4	21	1			17
							4	4	4	9							
06	9270	X	527	-0-	-8743	-0-	24	1	503	3	Y	-0-	8	1			9
07	10106	X	9358	-0-	-748	-0-	396	1	8948	3	Y	13	5	1			17
							14	9									

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	2554	-0-	-6798	-0-	112	1	2431	3	Y	3	19	1			2
							8	4	3	9							
03	8339	X	895	-0-	-7444	-0-	40	1	853	3	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
04	10710	X	1340	-0-	-9370	-0-	56	1	1272	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	11067	X	188	-0-	-10879	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	10710	X	1360	-0-	-9350	-0-	63	1	1297	3	Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	159	1	3604	3	Y	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34391	X	18061	-0-	-16330	-0-	723	1	17338	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	18532	-0-	-998	-0-	747	1	17785	2	N	-0-					-0-
04	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	628	1	16131	2	N	-0-					-0-
05	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	609	1	16650	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	9892	-0-	-9458	-0-	312	1	9580	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	13152	-0-	-6843	-0-	485	1	12667	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34904	X	34904	-0-	-0-	-0-	167	1	34737	2	N	-0-					-0-
03	38243	X	38243	-0-	-0-	-0-	308	1	37935	2	N	-0-					-0-
04	32850	X	32850	-0-	-0-	-0-	259	1	32591	2	N	-0-					-0-
05	33294	X	32812	-0-	-482	-0-	314	1	32498	2	N	-0-					-0-
06	37410	X	26326	-0-	-11084	-0-	239	1	26087	2	N	-0-					-0-
07	38657	X	30680	-0-	-7977	-0-	263	1	30417	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	101	1	20942	2	N	-0-					-0-
03	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	207	1	25497	2	N	-0-					-0-
04	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	170	1	21385	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	19340	-0-	-128	-0-	185	1	19155	2	N	-0-					-0-
06	24870	X	17071	-0-	-7799	-0-	155	1	16916	2	N	-0-					-0-
07	25699	X	18946	-0-	-6753	-0-	163	1	18783	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	109	1	22608	2	N	-0-					-0-
03	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	213	1	26246	2	N	-0-					-0-
04	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	162	1	20353	2	N	-0-					-0-
05	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	191	1	19845	2	N	-0-					-0-
06	25590	X	18316	-0-	-7274	-0-	167	1	18149	2	N	-0-					-0-
07	26443	X	19659	-0-	-6784	-0-	169	1	19490	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31895	X	14904	-0-	-16991	-0-	597	1	14307	2	N	-0-			-0-
03	20088	X	16698	-0-	-3390	-0-	673	1	16025	2	N	-0-			-0-
04	19440	X	15878	-0-	-3562	-0-	595	1	15283	2	N	-0-			-0-
05	18073	X	17290	-0-	-783	-0-	610	1	16680	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	12857	-0-	-3583	-0-	406	1	12451	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	15352	-0-	-1357	-0-	566	1	14786	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

02	26152	X	23337	-0-	-2815	-0-	112	1	23225	2	N	-0-			-0-
03	28272	X	27974	-0-	-298	-0-	225	1	27749	2	N	-0-			-0-
04	26280	X	25127	-0-	-1153	-0-	198	1	24929	2	N	-0-			-0-
05	27156	X	24967	-0-	-2189	-0-	239	1	24728	2	N	-0-			-0-
06	27060	X	24126	-0-	-2934	-0-	219	1	23907	2	N	-0-			-0-
07	27962	X	24121	-0-	-3841	-0-	207	1	23914	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

02	34916	X	24693	-0-	-10223	-0-	118	1	24575	2	N	-0-			-0-
03	32209	X	30831	-0-	-1378	-0-	248	1	30583	2	N	-0-			-0-
04	32520	X	30298	-0-	-2222	-0-	239	1	30059	2	N	-0-			-0-
05	33604	X	30810	-0-	-2794	-0-	294	1	30516	2	N	-0-			-0-
06	32520	X	20931	-0-	-11589	-0-	190	1	20741	2	N	-0-			-0-
07	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	284	1	32825	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

02	28644	X	21699	-0-	-6945	-0-	104	1	21595	2	N	-0-			-0-
03	31713	X	27172	-0-	-4541	-0-	218	1	26954	2	N	-0-			-0-
04	29100	X	25485	-0-	-3615	-0-	201	1	25284	2	N	-0-			-0-
05	30070	X	23108	-0-	-6962	-0-	221	1	22887	2	N	-0-			-0-
06	26310	X	25033	-0-	-1277	-0-	228	1	24805	2	N	-0-			-0-
07	27187	X	23007	-0-	-4180	-0-	197	1	22810	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

02	27104	X	23950	-0-	-3154	-0-	115	1	23835	2	N	-0-			-0-
03	30008	X	27076	-0-	-2932	-0-	218	1	26858	2	N	-0-			-0-
04	27360	X	26853	-0-	-507	-0-	212	1	26641	2	N	-0-			-0-
05	28272	X	26141	-0-	-2131	-0-	250	1	25891	2	N	-0-			-0-
06	26190	X	23058	-0-	-3132	-0-	210	1	22848	2	N	-0-			-0-
07	27745	X	24953	-0-	-2792	-0-	214	1	24739	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

02	38108	X	29832	-0-	-8276	-0-	143	1	29689	2	N	-0-			-0-
03	41004	X	41004	-0-	-0-	-0-	330	1	40674	2	N	-0-			-0-
04	38550	X	36592	-0-	-1958	-0-	289	1	36303	2	N	-0-			-0-
05	39835	X	37480	-0-	-2355	-0-	358	1	37122	2	N	-0-			-0-
06	39690	X	34967	-0-	-4723	-0-	318	1	34649	2	N	-0-			-0-
07	41013	X	36725	-0-	-4288	-0-	315	1	36410	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

02	32004	X	25243	-0-	-6761	-0-	121	1	25122	2	N	-0-			-0-
03	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	281	1	34622	2	N	-0-			-0-
04	33180	X	30949	-0-	-2231	-0-	244	1	30705	2	N	-0-			-0-
05	34286	X	31365	-0-	-2921	-0-	300	1	31065	2	N	-0-			-0-
06	33780	X	29200	-0-	-4580	-0-	266	1	28934	2	N	-0-			-0-
07	34906	X	30262	-0-	-4644	-0-	260	1	30002	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34048	X	15472	-0-	-18576	-0-	619	1	14853	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	21312	-0-	-2279	-0-	859	1	20453	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	17282	-0-	-3808	-0-	648	1	16634	2	N	-0-					-0-
05	20150	X	17430	-0-	-2720	-0-	615	1	16815	2	N	-0-					-0-
06	20610	X	11978	-0-	-8632	-0-	378	1	11600	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	16388	-0-	-4909	-0-	604	1	15784	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

02	38505	X	17193	-0-	-21312	-0-	688	1	16505	2	N	-0-					-0-
03	26815	X	25407	-0-	-1408	-0-	1024	1	24383	2	N	-0-					-0-
04	25950	X	22593	-0-	-3357	-0-	847	1	21746	2	N	-0-					-0-
05	26815	X	20877	-0-	-5938	-0-	737	1	20140	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	15502	-0-	-9098	-0-	489	1	15013	2	N	-0-					-0-
07	25420	X	21595	-0-	-3825	-0-	796	1	20799	2	N	-0-					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

02	56295	X	26045	-0-	-30250	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
03	32922	X	27473	-0-	-5449	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	26017	-0-	-4973	-0-	26017	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	14919	-0-	-15337	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
06	30322	X	30322	-0-	-0-	-0-	30322	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	25932	-0-	-2898	-0-	55	1	25877	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

02	23296	X	17159	-0-	-6137	-0-	751	1	16323	3	Y	29	36	1			21
							53	4	32	9							
03	25451	X	21153	-0-	-4298	-0-	934	1	20061	3	Y	85	18	1			88
							64	4	94	9							
04	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	1020	1	23120	3	Y	185	45	1			228
							217	4	204	9							
05	24087	X	18526	-0-	-5561	-0-	909	1	17578	3	Y	25	141	1			112
							11	4	28	9							
06	22380	X	18849	-0-	-3531	-0-	867	1	17956	3	Y	24	54	1			82
							26	9									
07	25389	X	20896	-0-	-4493	-0-	884	1	19980	3	Y	29	46	1			65
							32	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36960	X	31520	-0-	-5440	-0-	1374	1	29869	3	Y	164	211	1			118
							97	4	180	9							
03	40145	X	30481	-0-	-9664	-0-	1345	1	28887	3	Y	142	97	1			163
							93	4	156	9							
04	37650	X	33108	-0-	-4542	-0-	1380	1	31274	3	Y	146	84	1			225
							293	4	161	9							
05	37355	X	34257	-0-	-3098	-0-	1677	1	32445	3	Y	103	139	1			189
							22	4	113	9							
06	36150	X	24549	-0-	-11601	-0-	1129	1	23394	3	Y	24	91	1			122
							26	9									
07	38800	X	38800	-0-	-0-	-0-	1643	1	37132	3	Y	23	67	1			78
							25	9									

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

02	33600	X	11519	-0-	-22081	-0-	55	1	11464	2	N	-0-					-0-
03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	447	1	55097	2	N	-0-					-0-
04	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	299	1	37602	2	N	-0-					-0-
05	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	332	1	34440	2	N	-0-					-0-
06	38190	X	30211	-0-	-7979	-0-	275	1	29936	2	N	-0-					-0-
07	39463	X	30761	-0-	-8702	-0-	264	1	30497	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

02	22988	X	254	-0-	-22734	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-
03	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	238	1	29318	2	N	-0-					-0-
04	30909	X	30909	-0-	-0-	-0-	244	1	30665	2	N	-0-					-0-
05	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	249	1	25773	2	N	-0-					-0-
06	28590	X	21814	-0-	-6776	-0-	198	1	21616	2	N	-0-					-0-
07	31930	X	20590	-0-	-11340	-0-	177	1	20413	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

02	42280	X	-0-	-0-	-42280	-0-					N	-0-					-0-
03	51201	X	51201	-0-	-0-	-0-	412	1	50789	2	N	-0-					-0-
04	46998	X	46998	-0-	-0-	-0-	371	1	46627	2	N	-0-					-0-
05	51053	X	51053	-0-	-0-	-0-	488	1	50565	2	N	-0-					-0-
06	49560	X	45703	-0-	-3857	-0-	416	1	45287	2	N	-0-					-0-
07	51212	X	47667	-0-	-3545	-0-	409	1	47258	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

02	38584	X	-0-	-0-	-38584	-0-					N	-0-					-0-
03	44235	X	44235	-0-	-0-	-0-	356	1	43879	2	N	-0-					-0-
04	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	321	1	40365	2	N	-0-					-0-
05	36981	X	36981	-0-	-0-	-0-	353	1	36628	2	N	-0-					-0-
06	42810	X	33278	-0-	-9532	-0-	303	1	32975	2	N	-0-					-0-
07	44237	X	34393	-0-	-9844	-0-	295	1	34098	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

02	25844	X	5	-0-	-25839	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	22337	-0-	-6090	-0-	180	1	22157	2	N	-0-					-0-
04	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	216	1	27099	2	N	-0-					-0-
05	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	225	1	23349	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	20747	-0-	-883	-0-	189	1	20558	2	N	-0-					-0-
07	28241	X	19934	-0-	-8307	-0-	171	1	19763	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	45436	X	45436	-0-	-0-	-0-	218	1	45218	2	N	-0-			-0-
03	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	365	1	45002	2	N	-0-			-0-
04	44760	X	36306	-0-	-8454	-0-	287	1	36019	2	N	-0-			-0-
05	46252	X	32921	-0-	-13331	-0-	315	1	32606	2	N	-0-			-0-
06	44760	X	38885	-0-	-5875	-0-	354	1	38531	2	N	-0-			-0-
07	46252	X	39833	-0-	-6419	-0-	342	1	39491	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41664	X	21	-0-	-41643	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	40827	X	3163	-0-	-37664	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
04	2070	X	355	-0-	-1715	-0-	355	2			N	-0-			-0-
05	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	37340	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	652	-0-	-2408	-0-	652	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2983	2			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38178	X	38178	-0-	-0-	-0-	183	1	37995	2	N	-0-			-0-
03	42036	X	40176	-0-	-1860	-0-	323	1	39853	2	N	-0-			-0-
04	38940	X	37281	-0-	-1659	-0-	294	1	36987	2	N	-0-			-0-
05	39959	X	28686	-0-	-11273	-0-	274	1	28412	2	N	-0-			-0-
06	40920	X	38575	-0-	-2345	-0-	351	1	38224	2	N	-0-			-0-
07	44719	X	44719	-0-	-0-	-0-	384	1	44335	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	45024	X	22720	-0-	-22304	-0-	109	1	22611	2	N	-0-			-0-
03	49507	X	29539	-0-	-19968	-0-	238	1	29301	2	N	-0-			-0-
04	45270	X	28121	-0-	-17149	-0-	222	1	27899	2	N	-0-			-0-
05	28963	X	28963	-0-	-0-	-0-	277	1	28686	2	N	-0-			-0-
06	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	275	1	29936	2	N	-0-			-0-
07	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	259	1	29959	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43865	X	43865	-0-	-0-	-0-	210	1	43655	2	N	-0-			-0-
03	45309	X	45309	-0-	-0-	-0-	364	1	44945	2	N	-0-			-0-
04	43800	X	42862	-0-	-938	-0-	339	1	42523	2	N	-0-			-0-
05	45260	X	41885	-0-	-3375	-0-	400	1	41485	2	N	-0-			-0-
06	46470	X	33873	-0-	-12597	-0-	308	1	33565	2	N	-0-			-0-
07	48019	X	38653	-0-	-9366	-0-	332	1	38321	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38444	X	35122	-0-	-3322	-0-	168	1	34954	2	N	-0-			-0-
03	41726	X	38204	-0-	-3522	-0-	307	1	37897	2	N	-0-			-0-
04	38160	X	35613	-0-	-2547	-0-	281	1	35332	2	N	-0-			-0-
05	37231	X	34029	-0-	-3202	-0-	325	1	33704	2	N	-0-			-0-
06	37620	X	29693	-0-	-7927	-0-	270	1	29423	2	N	-0-			-0-
07	38874	X	36099	-0-	-2775	-0-	310	1	35789	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27972	X	22699	-0-	-5273	-0-	22699	2			N	-0-			-0-
03	37240	X	37240	-0-	-0-	-0-	37240	2			N	-0-			-0-
04	38309	X	38309	-0-	-0-	-0-	38309	2			N	-0-			-0-
05	1860	X	947	-0-	-913	-0-	947	2			N	-0-			-0-
06	36030	X	493	-0-	-35537	-0-	493	2			N	-0-			-0-
07	37510	X	23675	-0-	-13835	-0-	23675	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21896	X	124	-0-	-21772	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	31444	X	31444	-0-	-0-	-0-	6	1	31438	2	N	-0-			-0-
04	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	5	1	15897	2	N	-0-			-0-
05	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2			N	-0-			-0-
06	29640	X	18321	-0-	-11319	-0-	2	1	18319	2	N	-0-			-0-
07	30628	X	18837	-0-	-11791	-0-	18837	2			N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	52860	X	23869	-0-	-28991	-0-	955	1	22914	2	N	-0-			-0-
03	27559	X	24892	-0-	-2667	-0-	1003	1	23889	2	N	-0-			-0-
04	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	1308	1	33588	2	N	-0-			-0-
05	28985	X	26460	-0-	-2525	-0-	934	1	25526	2	N	-0-			-0-
06	28050	X	19999	-0-	-8051	-0-	631	1	19368	2	N	-0-			-0-
07	36053	X	26077	-0-	-9976	-0-	961	1	25116	2	N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	17	1	23740	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	2964	-0-	-9498	-0-	1	1	2963	2	N	-0-			-0-
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	5	1	16086	2	N	-0-			-0-
05	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-			-0-
06	15240	X	13487	-0-	-1753	-0-	2	1	13485	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	14301	-0-	-1447	-0-	14301	2			N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39760	X	15657	-0-	-24103	-0-	627	1	15030	2	N	-0-			-0-
03	42253	X	17955	-0-	-24298	-0-	724	1	17231	2	N	-0-			-0-
04	36990	X	21936	-0-	-15054	-0-	822	1	21114	2	N	-0-			-0-
05	30168	X	30168	-0-	-0-	-0-	1065	1	29103	2	N	-0-			-0-
06	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	613	1	18790	2	N	-0-			-0-
07	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	1139	1	29754	2	N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16431	X	7774	-0-	-8657	-0-	1253	1	6521	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9427	-0-	-245	-0-	1703	1	7724	2	N	-0-			-0-
04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	2083	1	6738	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	7768	-0-	-881	-0-	1655	1	6113	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	7580	-0-	-1540	-0-	1121	1	6459	2	N	-0-			-0-
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	2212	1	8157	2	N	-0-			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	55104	X	49013	-0-	-6091	-0-	3002	1	46011	3	N	-0-			-0-
03	61008	X	53105	-0-	-7903	-0-	3451	1	49654	3	N	-0-			-0-
04	57630	X	48686	-0-	-8944	-0-	3122	1	45564	3	N	-0-			-0-
05	57257	X	52311	-0-	-4946	-0-	3374	1	48937	3	N	-0-			-0-
06	54240	X	47574	-0-	-6666	-0-	3179	1	44395	3	N	-0-			-0-
07	54250	X	46794	-0-	-7456	-0-	3398	1	43396	3	N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22234	X	12596	-0-	-9638	-0-	2030	1	10566	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	10807	-0-	-2058	-0-	1952	1	8855	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	8581	-0-	-2519	-0-	2026	1	6555	2	N	-0-			-0-
05	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	2662	1	9830	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	9913	-0-	-3587	-0-	1467	1	8446	2	N	-0-			-0-
07	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	3301	1	12175	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17220	X	5397	-0-	-11823	-0-	216	1	5181	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	5885	-0-	-7600	-0-	237	1	5648	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	8132	-0-	-3658	-0-	305	1	7827	2	N	-0-			-0-
05	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	862	1	23568	2	N	-0-			-0-
06	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	533	1	16344	2	N	-0-			-0-
07	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	567	1	14810	2	N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	390548	X	26219	-0-	-364329	-0-	1175	1	25044	2	Y	-0-			-0-
03	35092	X	25311	-0-	-9781	-0-	1411	1	23900	2	Y	-0-			-0-
04	30570	X	26651	-0-	-3919	-0-	1146	1	25505	2	Y	-0-			-0-
05	30938	X	24751	-0-	-6187	-0-	1100	1	23651	2	Y	-0-			-0-
06	28080	X	18194	-0-	-9886	-0-	811	1	17383	2	Y	-0-			-0-
07	29016	X	27503	-0-	-1513	-0-	2406	1	25097	2	Y	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	53284	X	1	-0-	-53283	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	52452	X	2218	-0-	-50234	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
04	50197	X	50197	-0-	-0-	-0-	50197	2			N	-0-			-0-
05	83545	X	83545	-0-	-0-	-0-	83545	2			N	-0-			-0-
06	2160	X	967	-0-	-1193	-0-	967	2			N	-0-			-0-
07	51863	X	49058	-0-	-2805	-0-	49058	2			N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	193277	X	23595	-0-	-169682	-0-	2448	1	21147	2	N	-0-			-0-
03	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	2708	1	23103	2	N	-0-			-0-
04	25539	X	25539	-0-	-0-	-0-	2617	1	22922	2	N	-0-			-0-
05	25480	X	25480	-0-	-0-	-0-	2776	1	22704	2	N	-0-			-0-
06	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	2466	1	21170	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	2277	1	21500	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49560	X	27209	-0-	-22351	-0-	130	1	27079	2	N	-0-			-0-
03	40393	X	28999	-0-	-11394	-0-	233	1	28766	2	N	-0-			-0-
04	27570	X	27087	-0-	-483	-0-	214	1	26873	2	N	-0-			-0-
05	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	280	1	29000	2	N	-0-			-0-
06	29160	X	27745	-0-	-1415	-0-	252	1	27493	2	N	-0-			-0-
07	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	266	1	30774	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15792	X	11853	-0-	-3939	-0-	1230	1	10623	2	N	-0-			-0-
03	16120	X	12048	-0-	-4072	-0-	1264	1	10784	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	13518	-0-	-882	-0-	1385	1	12133	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	12007	-0-	-2346	-0-	1308	1	10699	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	10014	-0-	-2916	-0-	1045	1	8969	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	11801	-0-	-2180	-0-	1130	1	10671	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41524	X	17897	-0-	-23627	-0-	86	1	17811	2	N	-0-			-0-
03	26505	X	18497	-0-	-8008	-0-	149	1	18348	2	N	-0-			-0-
04	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	139	1	17512	2	N	-0-			-0-
05	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	150	1	15551	2	N	-0-			-0-
06	19170	X	12666	-0-	-6504	-0-	115	1	12551	2	N	-0-			-0-
07	19809	X	13177	-0-	-6632	-0-	113	1	13064	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13506	X	8073	-0-	-5433	-0-	882	1	7191	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8142	-0-	-910	-0-	913	1	7229	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6388	-0-	-1412	-0-	741	1	5647	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	6920	-0-	-1140	-0-	801	1	6119	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	2776	-0-	-5864	-0-	261	1	2515	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8441	-0-	-487	-0-	833	1	7608	2	N	-0-			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

02	21155	X	10380	-0-	-10775	-0-	1134	1	9246	2	N	-0-			-0-
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	1202	1	9515	2	N	-0-			-0-
04	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	1222	1	9309	2	N	-0-			-0-
05	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1253	1	9571	2	N	-0-			-0-
06	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	823	1	7933	2	N	-0-			-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	710	1	6486	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

02	60170	X	60170	-0-	-0-	-0-	288	1	59882	2	N	-0-			-0-
03	64950	X	64950	-0-	-0-	-0-	522	1	64428	2	N	-0-			-0-
04	61789	X	61789	-0-	-0-	-0-	488	1	61301	2	N	-0-			-0-
05	61721	X	59456	-0-	-2265	-0-	568	1	58888	2	N	-0-			-0-
06	62790	X	49557	-0-	-13233	-0-	451	1	49106	2	N	-0-			-0-
07	64883	X	60742	-0-	-4141	-0-	521	1	60221	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

02	52388	X	30367	-0-	-22021	-0-	30367	2			N	-0-			-0-
03	63779	X	63779	-0-	-0-	-0-	63779	2			N	-0-			-0-
04	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	28082	2			N	-0-			-0-
05	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	19841	2			N	-0-			-0-
06	61710	X	-0-	-0-	-61710	-0-					N	-0-			-0-
07	63767	X	1429	-0-	-62338	-0-	1429	2			N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

02	48132	X	36504	-0-	-11628	-0-	36504	2			N	-0-			-0-
03	48639	X	21666	-0-	-26973	-0-	21666	2			N	-0-			-0-
04	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	24871	2			N	-0-			-0-
05	25358	X	22986	-0-	-2372	-0-	22986	2			N	-0-			-0-
06	39120	X	18575	-0-	-20545	-0-	18575	2			N	-0-			-0-
07	40424	X	33345	-0-	-7079	-0-	33345	2			N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

02	50080	X	50080	-0-	-0-	-0-	50080	2			N	-0-			-0-
03	93807	X	93807	-0-	-0-	-0-	93807	2			N	-0-			-0-
04	81501	X	81501	-0-	-0-	-0-	81501	2			N	-0-			-0-
05	50368	X	50368	-0-	-0-	-0-	50368	2			N	-0-			-0-
06	37410	X	13414	-0-	-23996	-0-	13414	2			N	-0-			-0-
07	68966	X	68966	-0-	-0-	-0-	68966	2			N	-0-			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

02	29092	X	2828	-0-	-26264	-0-	1613	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	32457	X	7	-0-	-32450	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					N	-0-			-0-
05	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-			-0-
06	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					N	-0-			-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66220	X	43809	-0-	-22411	-0-	43809	2			N	-0-					-0-
03	73749	X	23845	-0-	-49904	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
04	71370	X	54503	-0-	-16867	-0-	54503	2			N	-0-					-0-
05	73749	X	66114	-0-	-7635	-0-	66114	2			N	-0-					-0-
06	59791	X	59791	-0-	-0-	-0-	59791	2			N	-0-					-0-
07	82565	X	82565	-0-	-0-	-0-	82565	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

02	78008	X	2854	-0-	-75154	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	86924	X	1211	-0-	-85713	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	84120	X	63903	-0-	-20217	-0-	63903	2			N	-0-					-0-
05	101730	X	101730	-0-	-0-	-0-	101730	2			N	-0-					-0-
06	68410	X	68410	-0-	-0-	-0-	68410	2			N	-0-					-0-
07	103818	X	103818	-0-	-0-	-0-	103818	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

02	69804	X	41554	-0-	-28250	-0-	41554	2			N	-0-					-0-
03	79019	X	-0-	-0-	-79019	-0-					N	-0-					-0-
04	76470	X	53	-0-	-76417	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	79019	X	41870	-0-	-37149	-0-	41870	2			N	-0-					-0-
06	47648	X	47648	-0-	-0-	-0-	47648	2			N	-0-					-0-
07	116728	X	116728	-0-	-0-	-0-	116728	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

02	64596	X	1534	-0-	-63062	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	62341	X	57	-0-	-62284	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	669	-0-	-3051	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

02	43092	X	9	-0-	-43083	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	52204	X	4120	-0-	-48084	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	50520	X	1115	-0-	-49405	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	79590	X	79590	-0-	-0-	-0-	79590	2			N	-0-					-0-
06	52830	X	52830	-0-	-0-	-0-	52830	2			N	-0-					-0-
07	58230	X	58230	-0-	-0-	-0-	58230	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

02	63196	X	-0-	-0-	-63196	-0-					N	-0-					-0-
03	65038	X	-0-	-0-	-65038	-0-					N	-0-					-0-
04	62940	X	27019	-0-	-35921	-0-	27019	2			N	-0-					-0-
05	82182	X	82182	-0-	-0-	-0-	82182	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	-0-	-0-	-27870	-0-					N	-0-					-0-
07	64502	X	64502	-0-	-0-	-0-	64502	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

02	44436	X	-0-	-0-	-44436	-0-					N	-0-					-0-
03	61163	X	-0-	-0-	-61163	-0-					N	-0-					-0-
04	59190	X	26423	-0-	-32767	-0-	26423	2			N	-0-					-0-
05	73594	X	73594	-0-	-0-	-0-	73594	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	11530	-0-	-7010	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
07	76856	X	76856	-0-	-0-	-0-	76856	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25256	X	17131	-0-	-8125	-0-	750	1	16312	3	Y	14	30	1			10
							54	4	15	9							
03	25141	X	19534	-0-	-5607	-0-	867	1	18608	3	Y	-0-	8	1			2
							59	4									
04	23520	X	5442	-0-	-18078	-0-	228	1	5163	3	Y	3	1	1			4
							48	4	3	9							
05	28731	X	28731	-0-	-0-	-0-	1411	1	27301	3	Y	1	2	1			3
							18	4	1	9							
06	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	955	1	19780	3	Y	38	1	1			40
							42	9									
07	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	1003	1	22679	3	Y	11	22	1			29
							12	9									

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

02	187280	X	9	-0-	-187271	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
05	71619	X	71619	-0-	-0-	-0-	71619	2			N	-0-					-0-
06	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

02	241351	X	25120	-0-	-216231	-0-	25120	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	86094	X	86094	-0-	-0-	-0-	86094	2			N	-0-					-0-
06	62493	X	62493	-0-	-0-	-0-	62493	2			N	-0-					-0-
07	57668	X	57668	-0-	-0-	-0-	57668	2			N	-0-					-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

02	17556	X	14012	-0-	-3544	-0-	614	1	13354	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	18290	X	13524	-0-	-4766	-0-	600	1	12881	3	Y	2					2
							41	4	2	9							
04	17700	X	15123	-0-	-2577	-0-	633	1	14355	3	Y	-0-	1	1			1
							135	4									
05	17453	X	14426	-0-	-3027	-0-	709	1	13707	3	Y	1	1	1			1
							9	4	1	9							
06	16110	X	12976	-0-	-3134	-0-	597	1	12379	3	Y	-0-					1
07	15624	X	14551	-0-	-1073	-0-	616	1	13935	3	Y	-0-					1

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

02	194765	X	-0-	-0-	-194765	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	2			N	-0-					-0-
05	98121	X	98121	-0-	-0-	-0-	98121	2			N	-0-					-0-
06	67290	X	67290	-0-	-0-	-0-	67290	2			N	-0-					-0-
07	59223	X	59223	-0-	-0-	-0-	59223	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

02	344524	X	80606	-0-	-263918	-0-	80606	2			N	-0-					-0-
03	51437	X	51437	-0-	-0-	-0-	51437	2			N	-0-					-0-
04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
05	80784	X	80784	-0-	-0-	-0-	80784	2			N	-0-					-0-
06	63445	X	63445	-0-	-0-	-0-	63445	2			N	-0-					-0-
07	55039	X	55039	-0-	-0-	-0-	55039	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78708	X	855	-0-	-77853	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	58590	X	-0-	-0-	-58590	-0-					N	-0-					-0-
04	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
05	76806	X	76806	-0-	-0-	-0-	76806	2			N	-0-					-0-
06	71524	X	71524	-0-	-0-	-0-	71524	2			N	-0-					-0-
07	59374	X	59374	-0-	-0-	-0-	59374	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
04	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
05	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	26913	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2			N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37834	X	18789	-0-	-19045	-0-	752	1	18037	2	N	-0-					-0-
03	24738	X	16348	-0-	-8390	-0-	659	1	15689	2	N	-0-					-0-
04	22920	X	21103	-0-	-1817	-0-	791	1	20312	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	16400	-0-	-5052	-0-	579	1	15821	2	N	-0-					-0-
06	20130	X	14657	-0-	-5473	-0-	463	1	14194	2	N	-0-					-0-
07	21793	X	18291	-0-	-3502	-0-	674	1	17617	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59612	X	51423	-0-	-8189	-0-	246	1	51177	2	N	-0-					-0-
03	62744	X	55484	-0-	-7260	-0-	446	1	55038	2	N	-0-					-0-
04	60270	X	52158	-0-	-8112	-0-	412	1	51746	2	N	-0-					-0-
05	62279	X	51333	-0-	-10946	-0-	491	1	50842	2	N	-0-					-0-
06	57030	X	38360	-0-	-18670	-0-	349	1	38011	2	N	-0-					-0-
07	56947	X	53569	-0-	-3378	-0-	460	1	53109	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65296	X	55535	-0-	-9761	-0-	266	1	55269	2	N	-0-					-0-
03	68510	X	59416	-0-	-9094	-0-	478	1	58938	2	N	-0-					-0-
04	63930	X	56124	-0-	-7806	-0-	443	1	55681	2	N	-0-					-0-
05	66061	X	54979	-0-	-11082	-0-	525	1	54454	2	N	-0-					-0-
06	61680	X	46056	-0-	-15624	-0-	419	1	45637	2	N	-0-					-0-
07	61473	X	56244	-0-	-5229	-0-	483	1	55761	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53340	X	43809	-0-	-9531	-0-	210	1	43599	2	N	-0-					-0-
03	55893	X	47797	-0-	-8096	-0-	384	1	47413	2	N	-0-					-0-
04	52800	X	45249	-0-	-7551	-0-	357	1	44892	2	N	-0-					-0-
05	54560	X	44211	-0-	-10349	-0-	422	1	43789	2	N	-0-					-0-
06	50010	X	30477	-0-	-19533	-0-	277	1	30200	2	N	-0-					-0-
07	48515	X	46722	-0-	-1793	-0-	401	1	46321	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131068	X	94821	-0-	-36247	-0-	94821	2			N	-0-					-0-
03	138694	X	1	-0-	-138693	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	121530	X	78943	-0-	-42587	-0-	78943	2			N	-0-					-0-
05	125581	X	49663	-0-	-75918	-0-	49663	2			N	-0-					-0-
06	121530	X	120282	-0-	-1248	-0-	120282	2			N	-0-					-0-
07	107201	X	107201	-0-	-0-	-0-	107201	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130564	X	81823	-0-	-48741	-0-	81823	2			N	-0-					-0-
03	133486	X	118259	-0-	-15227	-0-	118259	2			N	-0-					-0-
04	113580	X	78130	-0-	-35450	-0-	78130	2			N	-0-					-0-
05	113987	X	92932	-0-	-21055	-0-	92932	2			N	-0-					-0-
06	114450	X	109236	-0-	-5214	-0-	109236	2			N	-0-					-0-
07	118265	X	101013	-0-	-17252	-0-	101013	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119000	X	84016	-0-	-34984	-0-	84016	2			N	-0-					-0-
03	121799	X	87437	-0-	-34362	-0-	87437	2			N	-0-					-0-
04	92670	X	75012	-0-	-17658	-0-	75012	2			N	-0-					-0-
05	98275	X	98275	-0-	-0-	-0-	98275	2			N	-0-					-0-
06	92670	X	64571	-0-	-28099	-0-	64571	2			N	-0-					-0-
07	93031	X	86536	-0-	-6495	-0-	86536	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136080	X	107246	-0-	-28834	-0-	107246	2			N	-0-					-0-
03	139934	X	114413	-0-	-25521	-0-	114413	2			N	-0-					-0-
04	118440	X	75687	-0-	-42753	-0-	75687	2			N	-0-					-0-
05	120342	X	2562	-0-	-117780	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	116460	X	109159	-0-	-7301	-0-	109159	2			N	-0-					-0-
07	118730	X	110161	-0-	-8569	-0-	110161	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116620	X	73674	-0-	-42946	-0-	73674	2			N	-0-					-0-
03	120714	X	93951	-0-	-26763	-0-	93951	2			N	-0-					-0-
04	87150	X	74310	-0-	-12840	-0-	74310	2			N	-0-					-0-
05	97157	X	97157	-0-	-0-	-0-	97157	2			N	-0-					-0-
06	90930	X	73040	-0-	-17890	-0-	73040	2			N	-0-					-0-
07	93961	X	80080	-0-	-13881	-0-	80080	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113120	X	84160	-0-	-28960	-0-	84160	2			N	-0-					-0-
03	115816	X	102935	-0-	-12881	-0-	102935	2			N	-0-					-0-
04	92040	X	89942	-0-	-2098	-0-	89942	2			N	-0-					-0-
05	95108	X	75424	-0-	-19684	-0-	75424	2			N	-0-					-0-
06	99600	X	79701	-0-	-19899	-0-	79701	2			N	-0-					-0-
07	102920	X	82820	-0-	-20100	-0-	82820	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81900	X	121	-0-	-81779	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124279	X	124279	-0-	-0-	-0-	124279	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	987	-0-	-4743	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	112669	X	112669	-0-	-0-	-0-	112669	2			N	-0-					-0-
06	120270	X	95626	-0-	-24644	-0-	95626	2			N	-0-					-0-
07	124279	X	119453	-0-	-4826	-0-	119453	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91084	X	38	-0-	-91046	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93186	X	31535	-0-	-61651	-0-	31535	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	1022	-0-	-5728	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	52337	X	52337	-0-	-0-	-0-	52337	2			N	-0-					-0-
06	114585	X	114585	-0-	-0-	-0-	114585	2			N	-0-					-0-
07	129038	X	129038	-0-	-0-	-0-	129038	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106428	X	-0-	-0-	-106428	-0-					N	-0-					-0-
03	109988	X	89502	-0-	-20486	-0-	89502	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	928	-0-	-6752	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	86610	X	50543	-0-	-36067	-0-	50543	2			N	-0-					-0-
07	132162	X	132162	-0-	-0-	-0-	132162	2			N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63516	X	28732	-0-	-34784	-0-	402	1	27378	3	Y	826	820	1			19
							43	4	909	9							
03	41230	X	32830	-0-	-8400	-0-	503	1	31386	3	Y	851	865	1			5
							5	4	936	9							
04	38820	X	29740	-0-	-9080	-0-	555	1	28350	3	Y	758	747	1			16
							1	4	834	9							
05	37417	X	29514	-0-	-7903	-0-	627	1	28181	3	Y	639	638	1			17
							3	4	703	9							
06	33660	X	27285	-0-	-6375	-0-	640	1	26011	3	Y	570	573	1			14
							7	4	627	9							
07	32829	X	27689	-0-	-5140	-0-	752	1	26223	3	Y	637	634	1			17
							13	4	701	9							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55433	X	25340	-0-	-30093	-0-	358	1	24397	3	Y	497	493	1			11
							38	4	547	9							
03	36487	X	29162	-0-	-7325	-0-	451	1	28157	3	Y	499	507	1			3
							5	4	549	9							
04	31590	X	26100	-0-	-5490	-0-	492	1	25123	3	Y	440	434	1			9
							1	4	484	9							
05	32364	X	25771	-0-	-6593	-0-	552	1	24799	3	Y	380	379	1			10
							2	4	418	9							
06	29130	X	23758	-0-	-5372	-0-	562	1	22827	3	Y	330	332	1			8
							6	4	363	9							
07	29171	X	24063	-0-	-5108	-0-	660	1	22997	3	Y	359	358	1			9
							11	4	395	9							

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58268	X	26479	-0-	-31789	-0-	374	1	25448	3	Y	562	558	1			13
							39	4	618	9							
03	39122	X	30253	-0-	-8869	-0-	466	1	29090	3	Y	629	638	1			4
							5	4	692	9							
04	35250	X	26819	-0-	-8431	-0-	503	1	25691	3	Y	567	559	1			12
							1	4	624	9							
05	34596	X	26300	-0-	-8296	-0-	560	1	25172	3	Y	514	512	1			14
							3	4	565	9							
06	30750	X	24095	-0-	-6655	-0-	566	1	22994	3	Y	481	483	1			12
							6	4	529	9							
07	30256	X	24355	-0-	-5901	-0-	663	1	23102	3	Y	526	524	1			14
							11	4	579	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	70448	X	168	-0-	-70280	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	73563	X	51078	-0-	-22485	-0-	51078	2			N	-0-			-0-
04	59760	X	52647	-0-	-7113	-0-	52647	2			N	-0-			-0-
05	61738	X	61738	-0-	-0-	-0-	61738	2			N	-0-			-0-
06	49440	X	37851	-0-	-11589	-0-	37851	2			N	-0-			-0-
07	54405	X	38819	-0-	-15586	-0-	38819	2			N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950

*10	SHUT IN		66380	-0-	66380	527475	584	1	65796	2	N	-0-			-0-
*11	532245	X	4770	-0-	-527475	-0-	33	1	4737	2	N	-0-			-0-
*12	59012	X	59012	-0-	-0-	-0-	376	1	58636	2	N	-0-			-0-
01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
02	63588	X	-0-	-0-	-63588	-0-					N	-0-			-0-
03	66371	X	37078	-0-	-29293	-0-	37078	2			N	-0-			-0-
04	57120	X	21761	-0-	-35359	-0-	21761	2			N	-0-			-0-
05	59024	X	53594	-0-	-5430	-0-	53594	2			N	-0-			-0-
06	35880	X	22577	-0-	-13303	-0-	22577	2			N	-0-			-0-
07	37076	X	30679	-0-	-6397	-0-	30679	2			N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517

*10	SHUT IN		54480	-0-	54480	458494	479	1	54001	2	N	-0-			-0-
*11	506553	X	48059	-0-	-458494	-0-	328	1	47731	2	N	-0-			-0-
*12	162316	X	52338	-0-	-109978	-0-	333	1	52005	2	N	-0-			-0-
01	162316	X	766	-0-	-161550	-0-	766	2			N	-0-			-0-
02	52080	X	-0-	-0-	-52080	-0-					N	-0-			-0-
03	54467	X	2	-0-	-54465	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	50640	X	-0-	-0-	-50640	-0-					N	-0-			-0-
05	52328	X	-0-	-0-	-52328	-0-					N	-0-			-0-
06	46471	X	46471	-0-	-0-	-0-	46471	2			N	-0-			-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

02	89465	X	57004	-0-	-32461	-0-	57004	2			N	-0-			-0-
03	82491	X	35649	-0-	-46842	-0-	35649	2			N	-0-			-0-
04	61290	X	-0-	-0-	-61290	-0-					N	-0-			-0-
05	55645	X	5	-0-	-55640	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	61080	X	46171	-0-	-14909	-0-	46171	2			N	-0-			-0-
07	63116	X	48612	-0-	-14504	-0-	48612	2			N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

02	68124	X	-0-	-0-	-68124	-0-					N	-0-			-0-
03	73036	X	42511	-0-	-30525	-0-	42511	2			N	-0-			-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-			-0-
06	41130	X	20463	-0-	-20667	-0-	20463	2			N	-0-			-0-
07	42501	X	20	-0-	-42481	-0-	20	2			N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

02	66612	X	-0-	-0-	-66612	-0-					N	-0-			-0-
03	69223	X	-0-	-0-	-69223	-0-					N	-0-			-0-
04	49890	X	-0-	-0-	-49890	-0-					N	-0-			-0-
05	45446	X	6162	-0-	-39284	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	1335	-0-	-7845	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
07	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233435	X	105095	-0-	-128340	-0-	5232	1	99863	2	N	-0-					-0-
03	174499	X	108038	-0-	-66461	-0-	5804	1	102234	2	N	-0-					-0-
04	154290	X	96067	-0-	-58223	-0-	5424	1	90643	2	N	-0-					-0-
05	140864	X	93045	-0-	-47819	-0-	5323	1	87722	2	N	-0-					-0-
06	124200	X	64803	-0-	-59397	-0-	3377	1	61426	2	N	-0-					-0-
07	116343	X	90557	-0-	-25786	-0-	5542	1	85015	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		302803	-0-	302803	993281	166	1	302637	2	N	-0-					-0-
*11	0		235526	-0-	235526	1228807	73	1	235453	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1228807					N	-0-					-0-
*01	1228807	X	-0-	-0-	-1228807	-0-					N	-0-					-0-
*02	380660	X	164075	-0-	-216585	-0-	13	1	164062	2	N	-0-					-0-
03	421445	X	162510	-0-	-258935	-0-	18	1	162492	2	N	-0-					-0-
04	354450	X	173376	-0-	-181074	-0-	22	1	173354	2	N	-0-					-0-
05	366265	X	180582	-0-	-185683	-0-	24	1	180558	2	N	-0-					-0-
06	175800	X	106006	-0-	-69794	-0-	15	1	105991	2	N	-0-					-0-
07	200887	X	200887	-0-	-0-	-0-	25	1	200862	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		263615	-0-	263615	384510	3948	1	259667	2	N	-0-					-0-
*11	0		209810	-0-	209810	594320	2239	1	207571	2	N	-0-					-0-
12	0		180679	-0-	180679	774999	1485	1	179194	2	N	-0-					-0-
01	0		156602	-0-	156602	931601	638	1	155964	2	N	-0-					-0-
02	1056848	X	125247	-0-	-931601	-0-	600	1	124647	2	N	-0-					-0-
03	288300	X	123648	-0-	-164652	-0-	994	1	122654	2	N	-0-					-0-
04	279000	X	107203	-0-	-171797	-0-	847	1	106356	2	N	-0-					-0-
05	288300	X	111604	-0-	-176696	-0-	1066	1	110538	2	N	-0-					-0-
06	279000	X	98914	-0-	-180086	-0-	900	1	98014	2	N	-0-					-0-
07	138663	X	113076	-0-	-25587	-0-	970	1	112106	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		179037	-0-	179037	397405	857	1	178180	2	N	-0-					-0-
03	586506	X	189101	-0-	-397405	-0-	1521	1	187580	2	N	-0-					-0-
04	180052	X	180052	-0-	-0-	-0-	1422	1	178630	2	N	-0-					-0-
05	182114	X	182114	-0-	-0-	-0-	1740	1	180374	2	N	-0-					-0-
06	167579	X	167579	-0-	-0-	-0-	1524	1	166055	2	N	-0-					-0-
07	164693	X	164693	-0-	-0-	-0-	1413	1	163280	2	N	-0-					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		43685	-0-	43685	43685	1178	1	38907	3	Y	3239	3103	1			136
							37	4	3563	9							
12	0		135210	-0-	135210	178895	1819	1	124029	3	Y	8479	8492	1			123
							35	4	9327	9							
01	0		122186	-0-	122186	301081	1620	1	112589	3	Y	7208	7234	1			97
							48	4	7929	9							
02	397413	X	96332	-0-	-301081	-0-	1304	1	88811	3	Y	5526	5497	1			126
							138	4	6079	9							
03	99398	X	99398	-0-	-0-	-0-	1476	1	92047	3	Y	5327	5420	1			33
							15	4	5860	9							
04	84960	X	84273	-0-	-687	-0-	1528	1	78002	3	Y	4309	4253	1			89
							3	4	4740	9							
05	87792	X	80802	-0-	-6990	-0-	1618	1	72704	3	Y	5884	5815	1			158
							8	4	6472	9							
06	84960	X	70391	-0-	-14569	-0-	1554	1	63102	3	Y	5199	5225	1			132
							16	4	5719	9							
07	87792	X	66088	-0-	-21704	-0-	1748	1	60939	3	Y	3065	3117	1			80
							29	4	3372	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		43447	-0-	43447	43447	1160	1	38325	3	Y	3568	3418	1			150
							37	4	3925	9							
12	0		151543	-0-	151543	194990	2038	1	138892	3	Y	9614	9624	1			140
							38	4	10575	9							
01	0		134606	-0-	134606	329596	1785	1	124068	3	Y	7909	7943	1			106
							53	4	8700	9							
02	436171	X	106575	-0-	-329596	-0-	1445	1	98431	3	Y	5951	5921	1			136
							153	4	6546	9							
03	109926	X	109324	-0-	-602	-0-	1627	1	101512	3	Y	5607	5708	1			35
							17	4	6168	9							
04	106380	X	91542	-0-	-14838	-0-	1667	1	85120	3	Y	4320	4266	1			89
							3	4	4752	9							
05	109926	X	84950	-0-	-24976	-0-	1767	1	79387	3	Y	3444	3441	1			92
							8	4	3788	9							
06	106380	X	75111	-0-	-31269	-0-	1727	1	70148	3	Y	2925	2943	1			74
							18	4	3218	9							
07	109926	X	71488	-0-	-38438	-0-	1904	1	66381	3	Y	2883	2882	1			75
							32	4	3171	9							

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		53443	-0-	53443	53443	1456	1	48090	3	Y	3501	3354	1			147
							46	4	3851	9							
12	0		158026	-0-	158026	211469	2137	1	145665	3	Y	9257	9269	1			135
							41	4	10183	9							
01	0		138267	-0-	138267	349736	1845	1	128181	3	Y	7443	7478	1			100
							54	4	8187	9							
02	461201	X	111465	-0-	-349736	-0-	1519	1	103445	3	Y	5764	5732	1			132
							161	4	6340	9							
03	115793	X	115793	-0-	-0-	-0-	1735	1	108251	3	Y	5263	5362	1			33
							18	4	5789	9							
04	98176	X	98176	-0-	-0-	-0-	1801	1	91911	3	Y	4056	4005	1			84
							2	4	4462	9							
05	101184	X	90607	-0-	-10577	-0-	1896	1	85203	3	Y	3181	3180	1			85
							9	4	3499	9							
06	97920	X	76954	-0-	-20966	-0-	1781	1	72348	3	Y	2551	2571	1			65
							19	4	2806	9							
07	101184	X	70797	-0-	-30387	-0-	1898	1	66155	3	Y	2466	2467	1			64
							31	4	2713	9							

ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		56138	-0-	56138	56138	1522	1	50275	3	Y	3903	3739	1			164
							48	4	4293	9							
12	0		166030	-0-	166030	222168	2246	1	153125	3	Y	9651	9675	1			140
							43	4	10616	9							
01	0		99860	-0-	99860	322028	1330	1	92456	3	Y	5486	5553	1			73
							39	4	6035	9							
02	430177	X	108149	-0-	-322028	-0-	1465	1	99810	3	Y	6107	6040	1			140
							156	4	6718	9							
03	133062	X	133062	-0-	-0-	-0-	1986	1	123903	3	Y	6502	6601	1			41
							21	4	7152	9							
04	128160	X	116659	-0-	-11501	-0-	2135	1	108957	3	Y	5058	4995	1			104
							3	4	5564	9							
05	132432	X	108020	-0-	-24412	-0-	2252	1	101183	3	Y	4159	4151	1			112
							10	4	4575	9							
06	128160	X	97997	-0-	-30163	-0-	2266	1	92037	3	Y	3336	3363	1			85
							24	4	3670	9							
07	132432	X	94432	-0-	-38000	-0-	2525	1	88044	3	Y	3473	3468	1			90
							43	4	3820	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		76490	-0-	76490	76490	1059	1	72108	3	Y	2919	2852	1			67
							112	4	3211	9							
03	DELQ PR		105966	-0-	105966	182456	1619	1	101010	3	Y	3018	3066	1			19
							17	4	3320	9							
04	DELQ PR		84526	-0-	84526	266982	1579	1	80610	3	Y	2122	2097	1			44
							3	4	2334	9							
05	342948	X	75966	-0-	-266982	-0-	1617	1	72646	3	Y	1542	1545	1			41
							7	4	1696	9							
06	107280	X	65725	-0-	-41555	-0-	1548	1	62862	3	Y	1181	1192	1			30
							16	4	1299	9							
07	110856	X	62096	-0-	-48760	-0-	1692	1	59001	3	Y	1249	1247	1			32
							29	4	1374	9							

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		60477	-0-	60477	-0-	751	1	51168	3	Y	7707	7531	1			176
							80	4	8478	9							
03	24960	X	84112	-0-	59152	-0-	1175	1	73272	3	Y	8775	8896	1			55
							12	4	9653	9							
04	DELQ PR		67203	-0-	67203	67203	1159	1	59172	3	Y	6245	6171	1			129
							2	4	6870	9							
05	125863	X	58660	-0-	-67203	-0-	1170	1	52533	3	Y	4502	4510	1			121
							5	4	4952	9							
06	74880	X	52130	-0-	-22750	-0-	1160	1	47109	3	Y	3499	3531	1			89
							12	4	3849	9							
07	77376	X	50280	-0-	-27096	-0-	1293	1	45089	3	Y	3524	3521	1			92
							22	4	3876	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30067	X	1164	-0-	-28903	-0-	894	1	270	2	N	-0-					19
03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	1116	1	9740	2	N	-0-					19
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	958	1	6322	2	N	-0-					19
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	986	1	6363	2	N	-0-					19
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	958	1	5838	2	N	-0-					19
07	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	968	1	5968	2	N	-0-					19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27192	X	4746	-0-	-22446	-0-	895	1	3851	2	Y	-0-					2
03	6076	X	5353	-0-	-723	-0-	1087	1	4266	2	Y	-0-					2
04	5610	X	5214	-0-	-396	-0-	999	1	4215	2	Y	-0-					2
05	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	1064	1	4594	2	Y	-0-					2
06	5610	X	3003	-0-	-2607	-0-	432	1	2571	2	Y	-0-					2
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	741	1	6308	2	Y	-0-					2

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20685	X	3626	-0-	-17059	-0-	684	1	2942	2	Y	-0-					1
03	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	778	1	3053	2	Y	-0-					1
04	4350	X	3523	-0-	-827	-0-	675	1	2848	2	Y	-0-					1
05	4495	X	3413	-0-	-1082	-0-	642	1	2771	2	Y	-0-					1
06	4350	X	1833	-0-	-2517	-0-	264	1	1569	2	Y	-0-					1
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	438	1	3727	2	Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11509	X	1523	-0-	-9986	-0-	287	1	1236	2	Y	-0-					1
03	2790	X	1303	-0-	-1487	-0-	265	1	1038	2	Y	-0-					1
04	2430	X	868	-0-	-1562	-0-	166	1	702	2	Y	-0-					1
05	2480	X	1372	-0-	-1108	-0-	258	1	1114	2	Y	-0-					1
06	2190	X	1800	-0-	-390	-0-	259	1	1541	2	Y	-0-					1
07	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1047	1	8907	2	Y	-0-					1

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10960	X	1056	-0-	-9904	-0-	199	1	857	2	Y	-0-					14
03	2666	X	1192	-0-	-1474	-0-	242	1	950	2	Y	-0-					14
04	2190	N	1040	-0-	-1150	-0-	199	1	841	2	Y	-0-					14
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	259	1	1117	2	Y	-0-					14
06	1140	N	822	-0-	-318	-0-	118	1	704	2	Y	-0-					14
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	205	1	1744	2	Y	-0-					14

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	72	1	314	2	N	-0-					19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137109	X	14836	-0-	-122273	-0-	4955	1	9881	2	N	-0-					-0-
03	38120	X	38120	-0-	-0-	-0-	5425	1	32695	2	N	-0-					-0-
04	30701	X	30701	-0-	-0-	-0-	5207	1	25494	2	N	-0-					-0-
05	31054	X	31054	-0-	-0-	-0-	5510	1	25544	2	N	-0-					-0-
06	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	5333	1	23482	2	N	-0-					-0-
07	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	5401	1	23453	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466981	X	77266	-0-	-389715	-0-	2565	1	74701	2	Y	-0-					-0-
03	109244	X	83152	-0-	-26092	-0-	2925	1	80227	2	Y	-0-					-0-
04	81810	X	77722	-0-	-4088	-0-	2858	1	74864	2	Y	-0-					-0-
05	84537	X	75977	-0-	-8560	-0-	2984	1	72993	2	Y	-0-					-0-
06	81810	X	70655	-0-	-11155	-0-	2866	1	67789	2	Y	-0-					-0-
07	84537	X	71548	-0-	-12989	-0-	2921	1	68627	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471838	X	76581	-0-	-395257	-0-	2543	1	74038	2	Y	-0-					-0-
03	107632	X	89540	-0-	-18092	-0-	3150	1	86390	2	Y	-0-					-0-
04	81448	X	81448	-0-	-0-	-0-	2995	1	78453	2	Y	-0-					-0-
05	79530	X	79530	-0-	-0-	-0-	3123	1	76407	2	Y	-0-					-0-
06	74220	X	72885	-0-	-1335	-0-	2956	1	69929	2	Y	-0-					-0-
07	76694	X	73767	-0-	-2927	-0-	3012	1	70755	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426213	X	70679	-0-	-355534	-0-	2347	1	68332	2	Y	-0-					-0-
03	98952	X	76986	-0-	-21966	-0-	2708	1	74278	2	Y	-0-					-0-
04	70860	X	70166	-0-	-694	-0-	2580	1	67586	2	Y	-0-					-0-
05	73222	X	68884	-0-	-4338	-0-	2705	1	66179	2	Y	-0-					-0-
06	70860	X	64073	-0-	-6787	-0-	2599	1	61474	2	Y	-0-					-0-
07	73222	X	64585	-0-	-8637	-0-	2637	1	61948	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345831	X	57191	-0-	-288640	-0-	1899	1	55292	2	Y	-0-					-0-
03	80073	X	60239	-0-	-19834	-0-	2119	1	58120	2	Y	-0-					-0-
04	65610	X	54066	-0-	-11544	-0-	1988	1	52078	2	Y	-0-					-0-
05	67797	X	54367	-0-	-13430	-0-	2135	1	52232	2	Y	-0-					-0-
06	64290	X	49417	-0-	-14873	-0-	2005	1	47412	2	Y	-0-					-0-
07	63333	X	51330	-0-	-12003	-0-	2096	1	49234	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237132	X	37622	-0-	-199510	-0-	1249	1	36373	2	Y	-0-					-0-
03	56947	X	39320	-0-	-17627	-0-	1383	1	37937	2	Y	-0-					-0-
04	39540	X	35901	-0-	-3639	-0-	1320	1	34581	2	Y	-0-					-0-
05	40858	X	35058	-0-	-5800	-0-	1377	1	33681	2	Y	-0-					-0-
06	39540	X	31356	-0-	-8184	-0-	1272	1	30084	2	Y	-0-					-0-
07	40858	X	33017	-0-	-7841	-0-	1348	1	31669	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302684	X	48247	-0-	-254437	-0-	1602	1	46645	2	Y	-0-					-0-
03	72137	X	55574	-0-	-16563	-0-	1955	1	53619	2	Y	-0-					-0-
04	50195	X	50195	-0-	-0-	-0-	1846	1	48349	2	Y	-0-					-0-
05	50716	X	48240	-0-	-2476	-0-	1894	1	46346	2	Y	-0-					-0-
06	49080	X	43147	-0-	-5933	-0-	1750	1	41397	2	Y	-0-					-0-
07	50716	X	45911	-0-	-4805	-0-	1874	1	44037	2	Y	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1406	1633	1			470
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	978	1052	1			396
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206					602
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	385	1			229
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					279

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4080					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4080					N	-0-					43
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4080					N	-0-					43
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4080					N	-0-					43
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4080					N	-0-					43
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4080					N	-0-					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	48	-0-	-228	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

02	319	N	198	-0-	-121	-0-	198	3			Y	-0-					22
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					22
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					22
05	217	N	46	-0-	-171	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					22
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					22
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					22

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	2440	N	443	-0-	-1997	-0-	443	3			Y	-0-					6
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					6
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					6
05	496	N	201	-0-	-295	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					6
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					6
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					6

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	436	N	64	-0-	-372	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

02	2800	N	765	-0-	-2035	1653	157	1	608	3	Y	-0-					18
03	2479	N	826	-0-	-1653	-0-	160	1	654	3	Y	11	14	1			15
							12	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	170	1	686	3	Y	-0-					15
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	174	1	676	3	Y	3					18
							3	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	181	1	675	3	Y	17	15	1			20
							19	9									
07	899	N	594	-0-	-305	-0-	126	1	462	3	Y	5	14	1			11
							6	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

02	2800	N	472	-0-	-2328	279	97	1	375	3	Y	-0-					14
03	817	N	538	-0-	-279	-0-	105	1	429	3	Y	4	9	1			9
							4	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	104	1	421	3	Y	-0-					9
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	109	1	422	3	Y	2					11
							2	9									
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	96	1	360	3	Y	11	9	1			13
							12	9									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	118	1	435	3	Y	3	9	1			7
							3	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

02	64	N	20	-0-	-44	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

02	905	N	152	-0-	-753	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

02	98	N	2	-0-	-96	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

02	1064	N	150	-0-	-914	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					4
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	Y	-0-	2	1			2
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					2
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					2
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	3	Y	-0-	1	1			1
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	115	-0-	-601	-0-	24	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	22	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	23	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	24	1	87	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

02	2415	N	331	-0-	-2084	-0-	68	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	72	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	70	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	74	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	72	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	78	1	285	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

02	2800	N	432	-0-	-2368	219	89	1	343	3	Y	-0-					13
03	743	N	524	-0-	-219	-0-	102	1	416	3	Y	5	9	1			9
							6	9									
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	84	1	338	3	Y	-0-					9
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	90	1	348	3	Y	1					10
							1	9									
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	90	1	337	3	Y	12	9	1			13
							13	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	376	3	Y	3	9	1			7
							3	9									

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	758	-0-		-2042	1194		219	1	533	2	Y	5					81
									6	9									
03	1894	N	700	-0-		-1194	-0-		213	1	472	2	Y	14					95
									15	9									
04	810	N	639	-0-		-171	-0-		216	1	420	2	Y	3					98
									3	9									
05	837	N	658	-0-		-179	-0-		208	1	440	2	Y	9					107
									10	9									
06	706	N	706	-0-		-0-	-0-		206	1	489	2	Y	10					117
									11	9									
07	738	N	738	-0-		-0-	-0-		223	1	507	2	Y	7					124
									8	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	7	-0-		-106	-0-		2	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-		2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-		-11	-0-						N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-		-7	-0-						N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-		-0-	-0-		7	1	17	2	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-		-0-	-0-		7	1	17	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	799	-0-		-2001	1148		233	1	566	2	N	-0-					17
03	1836	N	688	-0-		-1148	-0-		214	1	474	2	N	-0-					17
04	608	N	608	-0-		-0-	-0-		207	1	401	2	N	-0-					17
05	629	N	629	-0-		-0-	-0-		202	1	427	2	N	-0-					17
06	658	N	658	-0-		-0-	-0-		195	1	463	2	N	-0-					17
07	697	N	697	-0-		-0-	-0-		213	1	484	2	N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-		-2800	438						Y	-0-					22
03	744	N	55	-0-		-689	-0-		17	1	37	2	Y	1					23
									1	9									
04	810	N	152	-0-		-658	-0-		52	1	100	2	Y	-0-					23
05	17	N	17	-0-		-0-	-0-		5	1	11	2	Y	1					24
									1	9									
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-					24
07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						Y	-0-					24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15864	X	-0-	-0-	-15864	-0-					Y	-0-					123
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					123
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					123
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					123
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					123
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1445	N	340	-0-	-1105	-0-	88	1	213	2	Y	35					52
							39	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	318	1	704	2	Y	5					57
							6	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	399	1	773	2	Y	20	60	1			17
							22	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	350	1	741	2	Y	-0-					17
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	360	1	854	2	Y	2					19
							2	9									
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	368	1	836	2	Y	-0-					19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1770	-0-	-1030	6145	516	1	1252	2	N	2					46
							2	9									
03	3100	N	1542	-0-	-1558	4587	478	1	1058	2	N	5					51
							6	9									
04	3000	N	1833	-0-	-1167	3420	619	1	1199	2	N	14					65
							15	9									
05	3100	N	1640	-0-	-1460	1960	518	1	1098	2	N	22					87
							24	9									
06	3000	N	1627	-0-	-1373	587	479	1	1135	2	N	12					99
							13	9									
07	2112	N	1525	-0-	-587	-0-	465	1	1056	2	N	4					103
							4	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2631	X	-0-	-0-	-2631	-0-					N	-0-					11
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	859	-0-	-1941	424	250	1	606	2	N	3					30
							3	9									
03	1205	N	781	-0-	-424	-0-	242	1	536	2	N	3	8	1			25
							3	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	388	1	753	2	N	-0-					25
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	318	1	672	2	N	-0-					25
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	304	1	721	2	N	-0-					25
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	317	1	720	2	N	-0-					25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2424	-0-	-376	10031	706	1	1715	2	N	3					90
							3	9									
03	3100	N	2189	-0-	-911	9120	680	1	1505	2	N	4					94
							4	9									
04	3000	N	2337	-0-	-663	8457	793	1	1537	2	N	6					100
							7	9									
05	3100	N	2456	-0-	-644	7813	787	1	1667	2	N	2					102
							2	9									
06	3000	N	2402	-0-	-598	7215	710	1	1683	2	N	8					110
							9	9									
07	3100	N	2332	-0-	-768	6447	712	1	1618	2	N	2					112
							2	9									

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	127	-0-	127	847	37	1	90	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	52	-0-	52	899	16	1	36	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	55	-0-	55	954	19	1	36	2	N	-0-					-0-
05			589	-0-	-589	365					N	-0-					-0-
06		418 N	53	-0-	-365	-0-	16	1	37	2	N	-0-					-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	601	-0-	-2199	467	175	1	426	2	N	-0-					-0-
03	1123	N	656	-0-	-467	-0-	204	1	452	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	142	1	275	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	425	2	N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	168	1	400	2	N	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	56	1	127	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

02	12387	X	3670	-0-	-8717	-0-	1071	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	967	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	1057	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1111	1	2352	2	N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	975	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	1014	1	2302	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

02	861	N	-0-	-0-	-861	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					16
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

02	21716	X	5901	-0-	-15815	-0-	1715	1	4164	2	Y	20					82
							22	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1642	1	3634	2	Y	19	53	1			48
							21	9									
04	5820	X	3811	-0-	-2009	-0-	1297	1	2514	2	Y	-0-					48
05	6417	X	5336	-0-	-1081	-0-	1712	1	3624	2	Y	-0-					48
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1858	1	4406	2	Y	-0-					48
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	2036	1	4625	2	Y	-0-					48

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

02	16044	X	15749	-0-	-295	-0-	774	1	14358	2	N	561	568	1			292
							617	9									
03	19468	X	16783	-0-	-2685	-0-	905	1	15174	2	N	640	737	1			195
							704	9									
04	19050	X	18074	-0-	-976	-0-	889	1	16375	2	N	736	762	1			169
							810	9									
05	19685	X	18144	-0-	-1541	-0-	876	1	16546	2	N	656	546	1			279
							722	9									
06	19050	X	14408	-0-	-4642	-0-	697	1	13270	2	N	401	535	1			145
							441	9									
07	18662	X	16210	-0-	-2452	-0-	838	1	14624	2	N	680	563	1			262
							748	9									

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

02	212	N	40	-0-	-172	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					6
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-					6
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					6
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					6
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

02	2800	N	1615	-0-	-1185	415	1049	2	329	3	Y	42	65	1	1	8	86
							191	4	46	9							
03	1426	N	955	-0-	-471	-0-	774	2	93	3	Y	43	57	1			72
							41	4	47	9							
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1379	2	321	3	Y	48					120
							53	9									
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1080	2	309	3	Y	77	177	1			20
							63	4	85	9							
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1232	2	422	3	Y	79					99
							87	9									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					99

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

02	10776	X	1898	-0-	-8878	-0-	1361	1	432	3	Y	95	117	1			175
							105	9									
03	2945	X	1826	-0-	-1119	-0-	1533	2	191	3	Y	93	117	1			151
							102	9									
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1669	2	391	3	Y	89					240
							98	9									
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	1975	2	577	3	Y	146	348	1			38
							31	4	161	9							
06	2100	X	1774	-0-	-326	-0-	1197	2	409	3	Y	43					81
							121	4	47	9							
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					81

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

02	10432	X	2043	-0-	-8389	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1205	-0-	-1275	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1235	-0-	-1165	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	917	-0-	-1273	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	707	-0-	-1556	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					407
03	527	X	7	-0-	-520	-0-	7	3			Y	-0-					407
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2141	3	88	9	Y	80					487
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	684	3	29	9	Y	26					513
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	283	3	17	9	Y	15	198	1			330
07	2294	X	1247	-0-	-1047	-0-	1247	3			Y	-0-					330

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					676
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	540	3	135	9	Y	123					799
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					799
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-					3021
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2614	3	262	9	Y	238	244	0			3015
04	2970	X	788	-0-	-2182	-0-	722	3	66	9	Y	60	45	0			3030
05	3069	X	2216	-0-	-853	-0-	2027	3	189	9	Y	172	115	0			3087
06	2970	X	95	-0-	-2875	-0-	95	3			Y	-0-					3087
07	2883	X	1281	-0-	-1602	-0-	1135	3	146	9	Y	133	112	0			3108

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	254	3	21	9	Y	19	17	0			1065
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	284	3	23	9	Y	21	18	0			1068
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	72	3	10	9	Y	9	7	0			1070
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1070
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	342	3	24	9	Y	22	21	0			1071
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1071

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	874	-0-	-1366	-0-	423	1	412	3	Y	35	31	1			105
							39	9									
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1283	1	1270	3	Y	48	42	1			111
							53	9									
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1221	1	1257	3	Y	77	42	1			146
							85	9									
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1198	1	1380	3	Y	55	86	1			115
							61	9									
06	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	1083	1	1261	3	Y	52	44	1			123
							57	9									
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	1066	1	1482	3	Y	53	44	1			132
							58	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	O'MEARA-WEBB 687 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 253306					COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10037 - 12143		
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
	SHOOK				WELL #: 801H	RRCID -> 261610					COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10605 - 15330		
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03		682 N	408	-0-	-274	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04		420 N	135	-0-	-285	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05		682 N	135	-0-	-547	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
	BARCLAY				WELL #: 1621H	RRCID -> 261611					COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244		PERF.10653 - 12643		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
	COMANCHE RANCH				WELL #: 3101H	RRCID -> 262187					COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341		
02		1855 N	361	-0-	-1494	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04		390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05		403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06		510 N	238	-0-	-272	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		1596 N	1411	-0-	-185	-0-	14	1	1367	2	N	27					558
							30	9									
03		1736 N	1568	-0-	-168	-0-	31	1	1537	2	N	-0-					525
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	21	1	1542	2	N	-0-					525
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	26	1	1789	2	N	-0-					525
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1516	2	N	1	1	8			525
							1	9									
07		1612 N	1472	-0-	-140	-0-	25	1	1441	3	N	-0-	160	1	1	8	193
							6	4									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	4703	-0-	4703	10794	2 129	1 9	4572	2	N	117					117
03	14B2	EXT	29242	-0-	29242	40036	16 601	1 9	28625	2	N	546	485	1			178
04	58491	X	18455	-0-	-40036	-0-	11 242	1 9	18202	2	N	220	168	1			230
05	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	16 310	1 9	23446	2	N	282	335	1			177
06	28290	X	21415	-0-	-6875	-0-	15 289	1 9	21111	2	N	263	162	1			278
07	29233	X	19654	-0-	-9579	-0-	16 191	1 9	19447	2	N	174	322	1			130

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	999	-0-	-1801	2640	999	2			N	-0-					16
03	3100	N	1030	-0-	-2070	570	1030	2			N	-0-					16
04	1535	N	965	-0-	-570	-0-	965	2			N	-0-					16
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					16
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					16
*07	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					16

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4174	-0-	-1496	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	324	-0-	-816	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	2	-0-	-1176	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	7	-0-	-1583	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

02	560	N	309	-0-	-251	-0-	309	3			Y	-0-					6
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	455	3	7	9	Y	6					12
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6					18
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6					24
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

02	1541	N	598	-0-	-943	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	51	2	Y	148	136	1			12
							13	4	163	9							
05	651	N	339	-0-	-312	-0-	43	1	89	2	Y	172	156	1			28
							18	4	189	9							
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	261	1	322	2	Y	228	229	1			27
							386	4	251	9							
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	64	1	61	2	Y	48	69	1			6
							127	4	53	9							

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

02	616 N	432	-0-	-184 B	-0-	1	1	431	3	N	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540 N	370	-0-	-170 B	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	6	1	512	3	N	-0-					-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	1	1	493	3	N	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

02	2529 N	384	-0-	-2145	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640		2300	-0-	-1340	4467	112	1	2149	3	N	35					159
							39	9									
03	4030		1649	-0-	-2381	2086	124	1	1489	3	N	33					192
							36	9									
04	3767	R	1681	-0-	-2086	-0-	120	1	1522	3	N	35					227
							39	9									
05	2883	#	2460	-0-	-423	-0-	124	1	2270	3	N	60					287
							66	9									
06	2460	#	1844	-0-	-616	-0-	120	1	1703	3	N	19	166	1			140
							21	9									
07	2542	#	2083	-0-	-459	-0-	124	1	1916	3	N	39					179
							43	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SOCO ATX LLC 100095
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	88	1	130	2	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	98	1	149	2	N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	62	1	104	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	88	1	127	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	200	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	461	1	728	3	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	418	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1049	412	1	637	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	8					39
							9	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	6					45
							7	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	3	Y	-0-					45
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	3	Y	-0-					45
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	41	1	528	3	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		759	-0-	759	759	54	1	696	3	Y	8	28	1			25
							9	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43544	X	7520	-0-	-36024	-0-	2911	1	4214	3	Y	359	305	1			118
							395	9									
03	10075	X	9742	-0-	-333	-0-	3232	1	6072	3	Y	398	390	1			126
							438	9									
04	10200	X	10055	-0-	-145	-0-	3250	1	6375	3	Y	391	441	1			76
							430	9									
05	10540	X	5104	-0-	-5436	-0-	1805	1	2837	3	Y	420	397	1			99
							462	9									
06	10200	X	8419	-0-	-1781	-0-	2961	1	4988	3	Y	427	418	1			108
							470	9									
07	DLQ G-10		8267	-0-	8267	8267	3096	1	4751	3	Y	382	408	1			82
							420	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	581	3	Y	48					102
							53	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	3	Y	-0-					102
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	3	Y	-0-					102
05	744	N	211	-0-	-533	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					102
06	960	N	172	-0-	-788	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					102
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	16	1	192	3	Y	-0-					102

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	2					4
							2	9									
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					4
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					4
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					4
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		355	-0-	355	355	27	1	328	3	Y	-0-					4

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	248	1	3021	3	Y	46					95
							51	9									
03	6634	X	5886	-0-	-748	-0-	447	1	5439	3	Y	-0-					95
04	5970	X	5186	-0-	-784	-0-	391	1	4795	3	Y	-0-					95
05	5828	X	4501	-0-	-1327	-0-	341	1	4160	3	Y	-0-					95
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	549	1	6667	3	Y	-0-					95
07	DLQ G-10		7406	-0-	7406	7406	563	1	6843	3	Y	-0-					95

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	241	1	2913	3	Y	-0-					-0-
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	359	1	4314	3	Y	-0-					-0-
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	332	1	4056	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	1972	-0-	-1655	-0-	150	1	1822	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	178	-0-	-3332	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	141	1	1707	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

02	886	N	876	-0-	-10	-0-	73	1	791	3	Y	11					40
							12	9									
03	1457	N	953	-0-	-504	-0-	68	1	875	3	Y	9					49
							10	9									
04	1500	N	723	-0-	-777	-0-	52	1	671	3	Y	-0-					49
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	66	1	856	3	Y	-0-					49
06	930	N	641	-0-	-289	-0-	46	1	595	3	Y	-0-					49
07	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	182	1	2383	3	Y	9	38	1			20
							10	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	189	1	2105	3	N	27					91
							30	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	183	1	2460	3	N	23					114
							25	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	167	1	2242	3	N	-0-					114
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	3	N	-0-					114
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	143	1	1915	3	N	-0-					114
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	161	1	2187	3	N	17	89	1			42
							19	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	35	-0-	-357	-0-	2	1	23	3	N	9					25
							10	9									
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	19	3	N	7					32
							8	9									
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					32
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					32
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					32
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	8	32	1			8
							9	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	8					19
							9	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					19
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					19
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					19
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					19
07	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	18	1	220	3	Y	-0-					19

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	856	1	1247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3751	X	2368	-0-	-1383	-0-	820	1	1547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3630	X	2193	-0-	-1437	-0-	737	1	1455	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	1078	1	1703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2640	X	2313	-0-	-327	-0-	858	1	1454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	2062	810	1	1251	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	506	-0-	-2294	26	190	1 9	315	3	Y	1	1	1			-0-
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	153	1 9	332	3	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	148	1 9	339	3	Y	2	2	1			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	214	1 9	382	3	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	155	1 9	303	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		471	-0-	471	471	170	1 9	300	3	Y	1	1	1			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

02	3500		2142	-0-	-1358	2251	2142	2			N	-0-					-0-
03	3875		1983	-0-	-1892	359	1983	2			N	-0-					-0-
04	3420	#	2464	-0-	-956	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2790	#	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*06	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*07	4235		4055	-0-	-180	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310

CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1794	-0-	-1006	4138	1794	3			Y	-0-					1
03	3100	N	1906	-0-	-1194	2944	1906	3			Y	-0-					1
04	3000	N	1872	-0-	-1128	1816	1872	3			Y	-0-					1
05	3100	N	1958	-0-	-1142	674	1958	3			Y	-0-					1
06	2455	N	1781	-0-	-674	-0-	1781	3			Y	-0-					1
07	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1848	3	1	9	Y	1					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9657	X	2911	-0-	-6746	-0-	2911	3			Y	-0-					2
03	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3			Y	-0-					2
04	3210	X	2996	-0-	-214	-0-	2996	3			Y	-0-					2
05	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3			Y	-0-					2
06	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	2922	3			Y	-0-					2
07	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2933	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	674	-0-	-54	-0-	674	3			Y	-0-					1
03	806	X	752	-0-	-54	-0-	752	3			Y	-0-					1
04	810	X	663	-0-	-147	-0-	663	3			Y	-0-					1
05	837	X	710	-0-	-127	-0-	710	3			Y	-0-					1
06	810	X	648	-0-	-162	-0-	648	3			Y	-0-					1
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	193	-0-	-685	-0-	193	3			Y	-0-					1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			Y	-0-					3
03	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4808	3			Y	-0-					3
04	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4761	3			Y	-0-					3
05	5270	X	4891	-0-	-379	-0-	4891	3			Y	-0-					3
06	4890	X	4463	-0-	-427	-0-	4463	3			Y	-0-					3
07	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	4563	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4260	-0-	-108	-0-	4260	3			N	-0-					3
03	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3			N	-0-					3
04	4590	X	4461	-0-	-129	-0-	4461	3			N	-0-					3
05	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	4558	3			N	-0-					3
06	4560	X	4271	-0-	-289	-0-	4271	3			N	-0-					3
07	4712	X	4315	-0-	-397	-0-	4315	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2368	N	593	-0-	-1775	-0-	593	3			Y	-0-					1
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					1
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			Y	-0-					1
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					1
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					1
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1761	-0-	-1039	2871	1761	3			Y	-0-					2
03	3100	N	1865	-0-	-1235	1636	1865	3			Y	-0-					2
04	3000	N	1482	-0-	-1518	118	1482	3			Y	-0-					2
05	2217	N	2099	-0-	-118	-0-	2099	3			Y	-0-					2
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					2
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

02	116	N	24	-0-	-92	-0-	24	3			N	-0-					142
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					142
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					142
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	44	1			98
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					98
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					98

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

02	2800	N	1502	-0-	-1298	6809	1502	3			N	-0-					1
03	3100	N	1663	-0-	-1437	5372	1663	3			N	-0-					1
04	3000	N	1597	-0-	-1403	3969	1597	3			N	-0-					1
05	3100	N	1668	-0-	-1432	2537	1668	3			N	-0-					1
06	3000	N	1556	-0-	-1444	1093	1556	3			N	-0-					1
07	2694	N	1601	-0-	-1093	-0-	1601	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

02	2471	N	767	-0-	-1704	-0-	767	3			N	-0-					1
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					1
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					1
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					1
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

02	267	N	17	-0-	-250	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

02	1349	N	1133	-0-	-216	-0-	954	3	179	9	Y	163	188	1	3	8	95
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1445	3	142	9	Y	129	183	1	4	8	37
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1315	3	128	9	Y	116	1	8			152
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1164	3	106	9	Y	96					248
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	900	3	86	9	Y	78	187	1	4	8	135
07	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	1012	3	90	9	Y	82					217

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	56	-0-	-309	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							47	3									

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

02	2800	N	682	-0-	-2118	1838	55	1	1	2	N	8					24
							617	3	9	9							
03	2600	N	762	-0-	-1838	-0-	60	1	4	2	N	10	12	1			22
							687	3	11	9							
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	57	1	3	2	N	11	13	1			20
							666	3	12	9							
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	N	10	14	1			16
							11	9									
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	62	1	672	3	N	7					23
							8	9									
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	63	1	10	2	N	4	7	1			20
							693	3	4	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1594	-0-	-1206	8355	103	1	1465	3	N	24	13	1	4	8	24
							26	9									
03	3100	N	1952	-0-	-1148	7207	127	1	1	2	N	48	39	1	7	8	26
							1771	3	53	9							
04	3000	N	1845	-0-	-1155	6052	130	1	1	2	N	28	27	1	4	8	23
							1683	3	31	9							
05	3100	N	1841	-0-	-1259	4793	140	1	1665	3	N	33	24	1			32
							36	9									
06	3000	N	1784	-0-	-1216	3577	160	1	1600	3	N	22	25	1	7	8	22
							24	9									
07	3100	N	1780	-0-	-1320	2257	147	1	3	2	N	25	25	1			22
							1602	3	28	9							

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9075	X	1404	-0-	-7671	-0-	125	1	3	2	N	4	4	8			17
							1272	3	4	9							
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	134	1	11	2	N	5	5	8			17
							1440	3	6	9							
04	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	127	1	9	2	N	15	4	8			28
							1431	3	17	9							
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	134	1	1480	3	N	2					30
							2	9									
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1284	3	N	9	9	8			30
							10	9									
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	26	2	N	-0-					30
							1292	3									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO) //CONT.// 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC //CONT.// 875670
GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	N	300	-0-	-2210	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	445	-0-	-2355	221	445	3			Y	-0-					-0-
03	574	N	353	-0-	-221	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13694 X	3042	-0-	-10652	-0-	316 1 97 4	2300 2 329 9	Y	299	267 1		141
03	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	476 1 289 4	4477 2 1504 9	Y	1367	1399 1		109
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	422 1 5 4	3033 2 1115 9	Y	1014	1040 1	2 8	81
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	389 1 5 4	2697 2 1046 9	Y	951	858 1		174
06	6540 X	1079	-0-	-5461	-0-	201 1 64 4	525 2 289 9	Y	263	324 1		113
07	6758 X	3278	-0-	-3480	-0-	386 1 248 4	1763 2 881 9	Y	801	818 1	1 8	95

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11272	X	3127	-0-	-8145	-0-	198	1	2778	2	N	137	33	0	126	1	3
							151	9									
03	7192	X	1415	-0-	-5777	-0-	67	1	1261	2	N	79	81	0			1
							87	9									
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27174	X	14541	-0-	-12633	-0-	18	1	12432	2	Y	1890	1846	0	33	1	16
							12	4	2079	9			3	8			
03	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	22	1	16621	2	Y	2215	2211	0	4	8	16
							13	4	2437	9							
04	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	19	1	13932	2	Y	1864	1861	0	4	8	15
							4	4	2050	9							
05	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	19	1	14375	2	Y	1740	1741	0			14
							1914	9									
06	18480	X	8970	-0-	-9510	-0-	8	1	8233	2	Y	662	666	0	1	8	9
							1	4	728	9							
07	19096	X	13522	-0-	-5574	-0-	16	1	11886	2	Y	1473	1466	0	4	8	12
							1620	9									

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90608	X	75804	-0-	-14804	-0-	113	1	62357	2	Y	12049	11784	0	212	1	65
							80	4	13254	9			17	8			
03	100316	X	79066	-0-	-21250	-0-	119	1	65586	2	Y	12083	12074	0	22	8	52
							70	4	13291	9							
04	83280	X	74855	-0-	-8425	-0-	120	1	61853	2	Y	11689	11667	0	25	8	49
							24	4	12858	9							
05	83917	X	83373	-0-	-544	-0-	129	1	70087	2	Y	11958	11955	0			52
							3	4	13154	9							
06	81210	X	72200	-0-	-9010	-0-	103	1	62289	2	Y	8904	8894	0	20	8	42
							14	4	9794	9							
07	83917	X	82059	-0-	-1858	-0-	125	1	68670	2	Y	12053	12019	0	35	8	41
							6	4	13258	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159835	X	32202	-0-	-127633	-0-	370	1	26670	2	Y	4693	5073	1	3	8	381
							5162	9									
03	49476	X	33515	-0-	-15961	-0-	435	1	27160	2	Y	5382	5499	1	4	8	260
							5920	9									
04	45240	X	31018	-0-	-14222	-0-	420	1	24860	2	Y	5216	5220	1	4	8	252
							5738	9									
05	41881	X	31518	-0-	-10363	-0-	271	1	25452	2	Y	5268	5306	1			214
							5795	9									
06	40530	X	9807	-0-	-30723	-0-	79	1	9495	2	Y	211	393	1	1	8	31
							1	4	232	9							
07	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-					Y	-0-	31	1			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 10H RRCID -> 293744 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	108804					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	108804					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20921 11/24/2022

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186337	X	100266	-0-	-86071	-0-	225	1	73568	2	N	23255	23167	1	34	8	163
							892	4	25581	9							
03	90861	X	5934	-0-	-84927	-0-	23	1	4174	2	N	1542	1687	1	2	8	16
							41	4	1696	9							
04	87930	X	48358	-0-	-39572	-0-	165	1	35631	2	N	10830	10761	1	12	8	73
							649	4	11913	9							
05	84999	X	76446	-0-	-8553	-0-	232	1	60740	2	Y	13821	13647	1			174
							271	4	15203	9							
06	87930	X	59400	-0-	-28530	-0-	218	1	47343	2	Y	10462	10509	1	18	8	109
							331	4	11508	9							
07	90861	X	60130	-0-	-30731	-0-	230	1	48358	2	Y	10355	10327	1	20	8	117
							151	4	11391	9							

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	125429	-0-	125429	281261	144	1	108258	2	N	15386	15062	0	271	1	93
							102	4	16925	9			22	8			
03	0	W	123813	-0-	123813	405074	144	1	107435	2	N	14681	14675	0	27	8	72
							85	4	16149	9							
04	0	W	130352	-0-	130352	535426	167	1	112013	2	Y	16488	16373	0	36	8	79
							35	4	18137	9							
05	716160	X	180734	-0-	-535426	-0-	236	1	156577	2	Y	21743	21710	0	1	8	111
							4	4	23917	9							
06	164310	X	119771	-0-	-44539	-0-	155	1	104986	2	Y	13282	13286	0	30	8	77
							20	4	14610	9							
07	152477	X	152477	-0-	-0-	-0-	186	1	132524	2	Y	17962	17912	0	51	8	76
							9	4	19758	9							

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160715	X	160715	-0-	-0-	-0-	205	1	136393	2	N	21794	21290	0	383	1	132
							144	4	23973	9			32	8			
03	177351	X	151008	-0-	-26343	-0-	200	1	128307	2	N	20348	20340	0	37	8	103
							118	4	22383	9							
04	171630	X	146531	-0-	-25099	-0-	196	1	125005	2	Y	19354	19217	0	43	8	94
							41	4	21289	9							
05	177351	X	119046	-0-	-58305	-0-	170	1	101582	2	Y	15719	15733	0			80
							3	4	17291	9							
06	171630	X	95156	-0-	-76474	-0-	134	1	82249	2	Y	11595	11582	0	27	8	66
							18	4	12755	9							
07	177351	X	89278	-0-	-88073	-0-	116	1	76793	2	Y	11239	11226	0	32	8	47
							6	4	12363	9							

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PGE BROWNE WELL #: S 12H RRCID -> 295398 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262472	X	131949	-0-	-130523	-0-	1263	1	117084	2	Y	12365	12484	1	3	8	77
							13602	9									
03	290594	X	129279	-0-	-161315	-0-	728	1	114606	2	Y	12677	12736	1	3	8	15
							13945	9									
04	177360	X	85839	-0-	-91521	-0-	558	1	76354	2	Y	8115	8087	1	2	8	41
							8927	9									
05	183272	X	122541	-0-	-60731	-0-	979	1	106880	2	Y	13184	13193	1	3	8	29
							180	4	14502	9							
06	141360	X	97841	-0-	-43519	-0-	803	1	85426	2	Y	10429	10377	1	3	8	78
							140	4	11472	9							
07	146072	X	-0-	-0-	-146072	-0-					Y	-0-	78	1			-0-

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		7565	-0-	7565	7565	71	1	6616	2	Y	798	762	1	31	8	5
							878	9									
03	118079	X	107827	-0-	-10252	-0-	631	1	97916	2	Y	8436	8399	1	32	8	10
							9280	9									
04	114270	X	66620	-0-	-47650	-0-	460	1	61394	2	Y	4333	4312	1	9	8	22
							4766	9									
05	118079	X	37009	-0-	-81070	-0-	330	1	34449	2	Y	2005	2018	1	5	8	4
							24	4	2206	9							
06	114270	X	3643	-0-	-110627	-0-	33	1	3372	2	Y	214	216	1			2
							3	4	235	9							
07	118079	X	-0-	-0-	-118079	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CODIGO WELL #: 103H RRCID -> 294770 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		10402	-0-	10402	10402	97	1	9076	2	Y	1117	1077	1	33	8	7
							1229	9									
03	148474	X	138072	-0-	-10402	-0-	780	1	122663	2	Y	13299	13256	1	34	8	16
							14629	9									
04	DELQ PR		110200	-0-	110200	110200	722	1	98445	2	Y	10030	9983	1	12	8	51
							11033	9									
05	225156	X	114956	-0-	-110200	-0-	987	1	104614	2	Y	8422	8444	1	10	8	19
							91	4	9264	9							
06	114701	X	114701	-0-	-0-	-0-	1022	1	104989	2	Y	7825	7781	1	5	8	58
							82	4	8608	9							
07	94829	X	64259	-0-	-30570	-0-	600	1	55672	3	Y	7197	7142	1	1	8	112
							70	4	7917	9							

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116620	X	59016	-0-	-57604	-0-	2744	1	47966	3	Y	7551	7443	1			133
							8306	9									
03	89714	X	59446	-0-	-30268	-0-	3600	1	47979	3	Y	7152	7220	1			65
							7867	9									
04	80790	X	53125	-0-	-27665	-0-	3528	1	42448	3	Y	6499	6493	1			71
							7149	9									
05	74369	X	48883	-0-	-25486	-0-	2258	1	41008	3	Y	5106	5129	1			48
							5617	9									
*06	67830	X	42936	-0-	-24894	-0-	2358	1	34989	3	Y	5081	5096	1			33
							5589	9									
07	65348	X	NO RPT	-0-	-65348	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69188	X	43044	-0-	-26144	-0-	1890	1	33038	3	N	7378	7271	1			130
							8116	9									
03	58962	X	45046	-0-	-13916	-0-	2552	1	34016	3	N	7707	7768	1			69
							8478	9									
04	55200	X	40450	-0-	-14750	-0-	2572	1	30950	3	N	6298	6298	1			69
							6928	9									
05	52328	X	39113	-0-	-13215	-0-	1739	1	31581	3	N	5266	5286	1			49
							5793	9									
*06	47670	X	37910	-0-	-9760	-0-	2001	1	29684	3	N	5659	5671	1			37
							6225	9									
07	47647	X	NO RPT	-0-	-47647	-0-					N	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	63482	-0-	63482	217879	2750	1	48075	3	N	11506	11340	1			203
							12657	9									
03	283946	X	66067	-0-	-217879	-0-	3687	1	49137	3	N	12039	12133	1			109
							13243	9									
04	84120	X	59044	-0-	-25076	-0-	3700	1	44521	3	N	9839	9841	1			107
							10823	9									
05	79515	X	56051	-0-	-23464	-0-	2450	1	44494	3	N	8279	8308	1			78
							9107	9									
*06	72450	X	51627	-0-	-20823	-0-	2633	1	39061	3	N	9030	9049	1			59
							9933	9									
07	70277	X	NO RPT	-0-	-70277	-0-					N	NO RPT					59

GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70924	X	52274	-0-	-18650	-0-	2423	1	42358	3	N	6812	6713	1			120
							7493	9									
03	61566	X	55052	-0-	-6514	-0-	3287	1	43812	3	N	7230	7285	1			65
							7953	9									
04	58530	X	49000	-0-	-9530	-0-	3273	1	39383	3	N	5767	5769	1			63
							6344	9									
05	60481	X	46186	-0-	-14295	-0-	2136	1	38790	3	N	4782	4800	1			45
							5260	9									
*06	57480	X	40726	-0-	-16754	-0-	2243	1	33282	3	N	4728	4742	1			31
							5201	9									
07	57877	X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					N	NO RPT					31

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219262	X	99436	-0-	-119826	-0-	4701	1	82557	3	Y	11071	11013	1			214
							12178	9									
03	126201	X	102068	-0-	-24133	-0-	6239	1	83371	3	Y	11325	11337	1			202
							12458	9									
04	122130	X	87658	-0-	-34472	-0-	5922	1	72072	3	Y	8785	8857	1			130
							9664	9									
05	126201	X	81823	-0-	-44378	-0-	3788	1	70085	3	Y	7227	7229	1			128
							7950	9									
06	115950	X	74941	-0-	-41009	-0-	4190	1	62615	3	Y	7396	7418	1			106
							8136	9									
07	110081	X	NO RPT	-0-	-110081	-0-					Y	NO RPT					106

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	335944	X	327171	-0-	-8773	-0-	4516	1	322655	3	N	-0-					-0-
03	371938	X	353593	-0-	-18345	-0-	4492	1	349101	3	N	-0-					-0-
04	359940	X	206401	-0-	-153539	-0-	2179	1	204222	3	N	-0-					-0-
05	371938	X	316461	-0-	-55477	-0-	3201	1	313260	3	N	-0-					-0-
*06	359940	X	307105	-0-	-52835	-0-	3628	1	303477	3	N	-0-					-0-
07	362235	X	NO RPT	-0-	-362235	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68908	X	42304	-0-	-26604	-0-	1978	1	34730	3	N	5087	5068	1			98
							5596	9									
03	76291	X	42176	-0-	-34115	-0-	2559	1	34197	3	N	4927	4937	1			88
							5420	9									
04	73830	X	39094	-0-	-34736	-0-	2554	1	31084	3	N	4960	4976	1			72
							5456	9									
05	62868	X	56572	-0-	-6296	-0-	2532	1	46853	3	N	6534	6494	1			112
							7187	9									
*06	53855	X	53855	-0-	-0-	-0-	2887	1	43137	3	N	7119	7131	1			100
							7831	9									
07	46841	X	NO RPT	-0-	-46841	-0-					N	NO RPT					100

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		127369	-0-	127369	211534	14757	1	100051	3	N	11419	11132	1			287
							12561	9									
03	0		132081	-0-	132081	343615	15311	1	101852	3	N	13562	13849	1			-0-
							14918	9									
04	456426	X	112811	-0-	-343615	-0-	13340	1	87307	3	N	11058	11058	1			-0-
							12164	9									
05	114421	X	99546	-0-	-14875	-0-	10820	1	78781	3	N	9041	9041	1			-0-
							9945	9									
06	110730	X	79140	-0-	-31590	-0-	9849	1	59513	3	N	8889	8889	1			-0-
							9778	9									
07	114421	X	87830	-0-	-26591	-0-	3993	1	74033	3	N	8913	8913	1			-0-
							9804	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		162220	-0-	162220	284884	18404 19032	1 9	124784	3	N	17302	16868	1			434
03	0		172815	-0-	172815	457699	19556 23163	1 9	130096	3	N	21057	21491	1			-0-
04	0		153412	-0-	153412	611111	17660 20176	1 9	115576	3	N	18342	18342	1			-0-
05	755623	X	144512	-0-	-611111	-0-	15275 18017	1 9	111220	3	N	16379	16379	1			-0-
06	139800	X	111816	-0-	-27984	-0-	13518 16622	1 9	81676	3	N	15111	15111	1			-0-
07	144460	X	99279	-0-	-45181	-0-	4431 12702	1 9	82146	3	N	11547	11547	1			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

02	26712	X	17407	-0-	-9305	-0-	864	1	16025	2	Y	471	479	0	12	1	33
							518	9									
03	24707	X	22240	-0-	-2467	-0-	1208	1	20228	2	Y	731	675	0	10	1	79
							804	9									
04	20400	X	16724	-0-	-3676	-0-	834	1	15360	2	Y	482	492	0	22	1	47
							530	9									
05	21080	X	19947	-0-	-1133	-0-	969	1	18295	2	Y	621	643	0	15	1	10
							683	9									
06	21540	X	16404	-0-	-5136	-0-	791	1	15107	2	Y	460	425	0	14	1	31
							506	9									
07	22258	X	18345	-0-	-3913	-0-	961	1	16732	2	Y	593	598	0	14	1	12
							652	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

02	41468	X	38401	-0-	-3067	-0-	1897	1	35118	2	Y	1260	1265	0	26	1	88
							1386	9									
03	44919	X	33959	-0-	-10960	-0-	1844	1	30849	2	Y	1151	1089	0	26	1	124
							1266	9									
04	44530	X	44530	-0-	-0-	-0-	2228	1	41100	2	Y	1093	1077	0	34	1	106
							1202	9									
05	43586	X	41769	-0-	-1817	-0-	2030	1	38261	2	Y	1344	1396	0	33	1	21
							1478	9									
06	42180	X	39173	-0-	-3007	-0-	1885	1	35863	2	Y	1295	1196	0	32	1	88
							1425	9									
07	43586	X	40767	-0-	-2819	-0-	2132	1	37163	2	Y	1338	1361	0	38	1	27
							1472	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

02	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	616	1	11393	2	Y	3673	3524	0	30	1	255
							4040	9									
03	16616	X	15512	-0-	-1104	-0-	659	1	11057	2	Y	3451	3259	0	75	1	372
							3796	9									
04	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	593	1	10910	2	Y	3264	3218	0	102	1	316
							3590	9									
05	17794	X	16687	-0-	-1107	-0-	653	1	12365	2	Y	3335	3499	0	99	1	53
							3669	9									
06	17220	X	13057	-0-	-4163	-0-	523	1	9950	2	Y	2349	2170	0	72	1	160
							2584	9									
07	17794	X	14111	-0-	-3683	-0-	596	1	10398	2	Y	2834	2867	0	69	1	58
							3117	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37072	X	35415	-0-	-1657	-0-	1718 1887	1 9	31810	2	Y	1715	1741	0	41	1	119
03	41044	X	36893	-0-	-4151	-0-	1968 1946	1 9	32979	2	Y	1769	1662	0	35	1	191
04	46170	X	34242	-0-	-11928	-0-	1669 1825	1 9	30748	2	Y	1659	1636	0	53	1	161
05	47678	X	34169	-0-	-13509	-0-	1634 1718	1 9	30817	2	Y	1562	1648	0	50	1	25
06	46140	X	15582	-0-	-30558	-0-	738 794	1 9	14050	2	Y	722	667	0	31	1	49
07	39246	X	19113	-0-	-20133	-0-	1001 678	1 9	17434	2	Y	616	631	0	21	1	13

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35420	X	28555	-0-	-6865	-0-	1385 1540	1 9	25630	2	Y	1400	1422	0	33	1	97
03	36921	X	27817	-0-	-9104	-0-	1480 1548	1 9	24789	2	Y	1407	1323	0	29	1	152
04	35850	X	29218	-0-	-6632	-0-	1426 1498	1 9	26294	2	Y	1362	1340	0	42	1	132
05	37045	X	30281	-0-	-6764	-0-	1444 1616	1 9	27221	2	Y	1469	1537	0	41	1	23
06	35850	X	23687	-0-	-12163	-0-	1124 1145	1 9	21418	2	Y	1041	961	0	32	1	71
07	31620	X	26372	-0-	-5248	-0-	1353 1422	1 9	23597	2	Y	1293	1307	0	30	1	27

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36988	X	30474	-0-	-6514	-0-	1482 1509	1 9	27483	2	Y	1372	1387	0	30	1	95
03	38843	X	26603	-0-	-12240	-0-	1455 750	1 9	24398	2	Y	682	675	0	28	1	74
04	35370	X	31565	-0-	-3805	-0-	1548 1473	1 9	28544	2	Y	1339	1263	0	20	1	130
05	33759	X	23418	-0-	-10341	-0-	1111 1326	1 9	20981	2	Y	1205	1275	0	41	1	19
06	32670	X	24347	-0-	-8323	-0-	1150 1310	1 9	21887	2	Y	1191	1100	0	29	1	81
07	33759	X	29206	-0-	-4553	-0-	1488 1807	1 9	25911	2	Y	1643	1655	0	35	1	34

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33264	X	27248	-0-	-6016	-0-	1294 1964	1 9	23990	2	Y	1785	1803	0	39	1	124
03	34379	X	24230	-0-	-10149	-0-	1267 1756	1 9	21207	2	Y	1596	1511	0	37	1	172
04	33240	X	28783	-0-	-4457	-0-	1389 1797	1 9	25597	2	Y	1634	1601	0	47	1	158
05	34348	X	31618	-0-	-2730	-0-	1493 1965	1 9	28160	2	Y	1786	1867	0	49	1	28
06	33240	X	25165	-0-	-8075	-0-	1177 1582	1 9	22406	2	Y	1438	1328	0	40	1	98
07	30194	X	26587	-0-	-3607	-0-	1336 1977	1 9	23274	2	Y	1797	1816	0	42	1	37

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63168	X	45179	-0-	-17989	-0-	2171 2819	1 9	40189	2	Y	2563	2618	0	65	1	178
03	69936	X	47527	-0-	-22409	-0-	2492 3307	1 9	41728	2	Y	3006	2807	0	53	1	324
04	74940	X	43575	-0-	-31365	-0-	2082 3070	1 9	38423	2	Y	2791	2756	0	89	1	270
05	67518	X	40469	-0-	-27049	-0-	1901 2709	1 9	35859	2	Y	2463	2610	0	84	1	39
06	57870	X	40582	-0-	-17288	-0-	1887 2757	1 9	35938	2	Y	2506	2315	0	59	1	171
07	50096	X	40741	-0-	-9355	-0-	2066 2662	1 9	36013	2	Y	2420	2468	0	73	1	50

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68964	X	59897	-0-	-9067	-0-	2879 3720	1 9	53298	2	Y	3382	3317	0	47	1	235
03	76353	X	48377	-0-	-27976	-0-	2540 3274	1 9	42563	2	Y	2976	2820	0	70	1	321
04	90060	X	46886	-0-	-43174	-0-	2261 2915	1 9	41710	2	Y	2650	2626	0	88	1	257
05	76818	X	46939	-0-	-29879	-0-	2231 2627	1 9	42081	2	Y	2388	2527	0	80	1	38
06	64230	X	43274	-0-	-20956	-0-	2041 2372	1 9	38861	2	Y	2156	1992	0	55	1	147
07	66371	X	42640	-0-	-23731	-0-	2194 2177	1 9	38269	2	Y	1979	2022	0	63	1	41

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51968	X	35413	-0-	-16555	-0-	1733 1602	1 9	32078	2	Y	1456	1482	0	36	1	101
03	57536	X	37654	-0-	-19882	-0-	2019 1819	1 9	33816	2	Y	1654	1547	0	30	1	178
04	44100	X	35308	-0-	-8792	-0-	1730 1708	1 9	31870	2	Y	1553	1532	0	49	1	150
05	45570	X	35088	-0-	-10482	-0-	1692 1474	1 9	31922	2	Y	1340	1422	0	47	1	21
06	44100	X	32049	-0-	-12051	-0-	1530 1394	1 9	29125	2	Y	1267	1170	0	32	1	86
07	39215	X	32741	-0-	-6474	-0-	1698 1451	1 9	29592	2	Y	1319	1341	0	37	1	27

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116620	X	89753	-0-	-26867	-0-	4384 4221	1 9	81148	2	Y	3837	3801	0	64	1	267
03	129115	X	84908	-0-	-44207	-0-	4506 4978	1 9	75424	2	Y	4525	4225	0	79	1	488
04	106890	X	76493	-0-	-30397	-0-	3677 5001	1 9	67815	2	Y	4546	4460	0	134	1	440
05	101525	X	73919	-0-	-27606	-0-	3504 4286	1 9	66129	2	Y	3896	4137	0	137	1	62
06	96180	X	66000	-0-	-30180	-0-	3117 3529	1 9	59354	2	Y	3208	2964	0	88	1	218
07	99386	X	67833	-0-	-31553	-0-	3509 3179	1 9	61145	2	Y	2890	2955	0	94	1	59

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24864	X	24353	-0-	-511	-0-	1049 1 3870 9		19434	2	Y	3518	3606 0		93 1		245
03	27497	X	24537	-0-	-2960	-0-	1163 1 3884 9		19490	2	Y	3531	3323 0		72 1		381
04	30300	X	22034	-0-	-8266	-0-	939 1 3792 9		17303	2	Y	3447	3389 0		105 1		334
05	31310	X	22308	-0-	-9002	-0-	951 1 3417 9		17940	2	Y	3106	3287 0		104 1		49
06	30300	X	18630	-0-	-11670	-0-	804 1 2543 9		15283	2	Y	2312	2136 0		68 1		157
07	27032	X	21860	-0-	-5172	-0-	979 1 3797 9		17084	2	Y	3452	3471 0		67 1		71

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27244	X	22819	-0-	-4425	-0-	1012 1 3078 9		18729	2	Y	2798	2813 0		59 1		195
03	30163	X	24058	-0-	-6105	-0-	1163 1 3402 9		19493	2	Y	3093	2896 0		58 1		334
04	23910	X	22287	-0-	-1623	-0-	985 1 3149 9		18153	2	Y	2863	2828 0		92 1		277
05	24707	X	21625	-0-	-3082	-0-	945 1 2863 9		17817	2	Y	2603	2753 0		86 1		41
06	23910	X	20923	-0-	-2987	-0-	899 1 2863 9		17161	2	Y	2603	2405 0		62 1		177
07	24707	X	19973	-0-	-4734	-0-	945 1 2596 9		16432	2	Y	2360	2413 0		76 1		48

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90860	X	60129	-0-	-30731	-0-	2903	1	53764	2	Y	3147	3205	0	77	1	219
							3462	9									
03	90582	X	62381	-0-	-28201	-0-	3304	1	55331	2	Y	3405	3192	0	65	1	367
							3746	9									
04	74610	X	56178	-0-	-18432	-0-	2716	1	50050	2	Y	3102	3068	0	101	1	300
							3412	9									
05	75423	X	51720	-0-	-23703	-0-	2459	1	46406	2	Y	2595	2760	0	94	1	41
							2855	9									
06	72990	X	48627	-0-	-24363	-0-	2299	1	43770	2	Y	2325	2148	0	60	1	158
							2558	9									
07	66619	X	45539	-0-	-21080	-0-	2348	1	40911	2	Y	2073	2120	0	68	1	43
							2280	9									

GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154868	X	90643	-0-	-64225	-0-	4524	1	83752	2	Y	2152	2198	0	54	1	150
							2367	9									
03	171430	X	93441	-0-	-77989	-0-	5130	1	85907	2	Y	2185	2055	0	44	1	236
							2404	9									
04	118650	X	84535	-0-	-34115	-0-	4237	1	78139	2	Y	1963	1944	0	65	1	190
							2159	9									
05	116343	X	74665	-0-	-41678	-0-	3673	1	69309	2	Y	1530	1637	0	59	1	24
							1683	9									
06	112590	X	77003	-0-	-35587	-0-	3746	1	71347	2	Y	1736	1604	0	38	1	118
							1910	9									
07	100409	X	74645	-0-	-25764	-0-	3952	1	68885	2	Y	1644	1677	0	51	1	34
							1808	9									

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43176	X	29590	-0-	-13586	-0-	1443	1	26687	2	Y	1327	1349	0	32	1	92
							1460	9									
03	43307	X	30655	-0-	-12652	-0-	1639	1	27466	2	Y	1409	1322	0	27	1	152
							1550	9									
04	33210	X	27750	-0-	-5460	-0-	1353	1	24978	2	Y	1290	1275	0	42	1	125
							1419	9									
05	34317	X	27031	-0-	-7286	-0-	1295	1	24435	2	Y	1183	1250	0	39	1	19
							1301	9									
06	33210	X	24856	-0-	-8354	-0-	1182	1	22529	2	Y	1041	962	0	27	1	71
							1145	9									
07	32767	X	25132	-0-	-7635	-0-	1297	1	22656	2	Y	1072	1091	0	30	1	22
							1179	9									

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144424	X	105092	-0-	-39332	-0-	4999	1	92598	2	Y	6814	6781	0	123	1	474
							7495	9									
03	151342	X	105258	-0-	-46084	-0-	5612	1	93975	2	Y	5155	4933	0	140	1	556
							5671	9									
04	125460	X	97610	-0-	-27850	-0-	4773	1	87975	2	Y	4420	4395	0	153	1	428
							4862	9									
05	129642	X	95628	-0-	-34014	-0-	4612	1	87002	2	Y	3649	3885	0	134	1	58
							4014	9									
06	125460	X	87691	-0-	-37769	-0-	4198	1	79920	2	Y	3248	3001	0	84	1	221
							3573	9									
07	115816	X	23084	-0-	-92732	-0-	1208	1	21033	2	Y	766	876	0	95	1	16
							843	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95956	X	64623	-0-	-31333	-0-	3118 3759	1 9	57746	2	Y	3417	3461	0	78	1	238
03	95387	X	59426	-0-	-35961	-0-	3179 2999	1 9	53248	2	Y	2726	2600	0	70	1	294
04	84900	X	57626	-0-	-27274	-0-	2774 3724	1 9	51128	2	Y	3385	3270	0	81	1	328
05	79329	X	60440	-0-	-18889	-0-	2861 3644	1 9	53935	2	Y	3313	3486	0	102	1	53
06	76770	X	53607	-0-	-23163	-0-	2530 2912	1 9	48165	2	Y	2647	2446	0	74	1	180
07	71610	X	21857	-0-	-49753	-0-	1144 790	1 9	19923	2	Y	718	806	0	77	1	15

GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31780	X	24248	-0-	-7532	-0-	1219 488	1 9	22541	2	Y	444	447	0	9	1	31
03	35154	X	26481	-0-	-8673	-0-	1463 539	1 9	24479	2	Y	490	459	0	9	1	53
04	30630	X	24534	-0-	-6096	-0-	1235 558	1 9	22741	2	Y	507	496	0	15	1	49
05	29481	X	24889	-0-	-4592	-0-	1223 593	1 9	23073	2	Y	539	564	0	15	1	9
06	28530	X	23215	-0-	-5315	-0-	1129 568	1 9	21518	2	Y	516	477	0	13	1	35
07	26846	X	23721	-0-	-3125	-0-	1235 960	1 9	21526	2	Y	873	875	0	15	1	18

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48188	X	38358	-0-	-9830	-0-	1860 2070	1 9	34428	2	Y	1882	1897	0	41	1	131
03	53320	X	41699	-0-	-11621	-0-	2217 2369	1 9	37113	2	Y	2154	2014	0	39	1	232
04	47190	X	38276	-0-	-8914	-0-	1862 2118	1 9	34296	2	Y	1925	1907	0	64	1	186
05	46593	X	37578	-0-	-9015	-0-	1792 1969	1 9	33817	2	Y	1790	1889	0	58	1	29
06	45090	X	35092	-0-	-9998	-0-	1664 1766	1 9	31662	2	Y	1605	1484	0	41	1	109
07	42501	X	35132	-0-	-7369	-0-	1814 1752	1 9	31566	2	Y	1593	1622	0	47	1	33

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34952	X	34952	-0-		-0-	-0-	1504 5594	1 9	27854	2	Y	5085	4738	0	2	1	354
03	22635	X	22635	-0-		-0-	-0-	1137 2460	1 9	19038	2	Y	2236	2245	0	104	1	241
04	17745	X	17745	-0-		-0-	-0-	791 2369	1 9	14585	2	Y	2154	2120	0	66	1	209
05	38719	X	15789	-0-		-22930	-0-	694 1987	1 9	13108	2	Y	1806	1921	0	65	1	29
06	37470	X	13408	-0-		-24062	-0-	585 1675	1 9	11148	2	Y	1523	1407	0	41	1	104
07	38719	X	14591	-0-		-24128	-0-	686 1927	1 9	11978	2	Y	1752	1775	0	45	1	36

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203056	X	109799	-0-		-93257	-0-	5459 3291	1 9	101049	2	Y	2992	2964	0	50	1	208
03	181071	X	103346	-0-		-77725	-0-	5617 3704	1 9	94025	2	Y	3367	3150	0	62	1	363
04	160890	X	98376	-0-		-62514	-0-	4864 3886	1 9	89626	2	Y	3533	3454	0	100	1	342
05	144460	X	97175	-0-		-47285	-0-	4715 3497	1 9	88963	2	Y	3179	3363	0	107	1	51
06	117690	X	88031	-0-		-29659	-0-	4248 2903	1 9	80880	2	Y	2639	2438	0	72	1	180
07	121613	X	79633	-0-		-41980	-0-	4166 2829	1 9	72638	2	Y	2572	2622	0	77	1	53

GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212128	X	110715	-0-		-101413	-0-	5542 2597	1 9	102576	2	Y	2361	2362	0	46	1	164
03	208754	X	102812	-0-		-105942	-0-	5623 3020	1 9	94169	2	Y	2745	2564	0	49	1	296
04	142800	X	94900	-0-		-47900	-0-	4721 3133	1 9	87046	2	Y	2848	2787	0	81	1	276
05	145359	X	100020	-0-		-45339	-0-	4891 2950	1 9	92179	2	Y	2682	2829	0	86	1	43
06	118680	X	90154	-0-		-28526	-0-	4383 2295	1 9	83476	2	Y	2086	1927	0	60	1	142
07	122636	X	91021	-0-		-31615	-0-	4814 2321	1 9	83886	2	Y	2110	2148	0	61	1	43

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140672	X	75650	-0-		-65022	-0-	3578 5873	1 9	66199	2	Y	5339	5426	0	127	1	371
03	155744	X	78593	-0-		-77151	-0-	4087 6029	1 9	68477	2	Y	5481	5151	0	110	1	591
04	118620	X	68964	-0-		-49656	-0-	3274 5301	1 9	60389	2	Y	4819	4780	0	163	1	467
05	92008	X	65813	-0-		-26195	-0-	3066 4868	1 9	57879	2	Y	4425	4676	0	146	1	70
06	89040	X	59674	-0-		-29366	-0-	2786 3820	1 9	53068	2	Y	3473	3208	0	99	1	236
07	83824	X	58303	-0-		-25521	-0-	2941 4093	1 9	51269	2	Y	3721	3780	0	101	1	76

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159208	X	77374	-0-	-81834	-0-	3472	1	64259	2	Y	8766	8952	0	221	1	610
							9643	9									
03	176266	X	76468	-0-	-99798	-0-	3752	1	62825	2	Y	8992	8452	0	180	1	970
							9891	9									
04	150450	X	64636	-0-	-85814	-0-	2897	1	53361	2	Y	7616	7581	0	267	1	738
							8378	9									
05	105400	X	55805	-0-	-49595	-0-	2465	1	46507	2	Y	6212	6621	0	230	1	99
							6833	9									
06	98790	X	50388	-0-	-48402	-0-	2228	1	42427	2	Y	5212	4815	0	141	1	355
							5733	9									
07	85777	X	49051	-0-	-36726	-0-	2330	1	40631	2	Y	5536	5625	0	152	1	114
							6090	9									

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129192	X	75058	-0-	-54134	-0-	3607	1	66778	2	Y	4248	4324	0	103	1	295
							4673	9									
03	134044	X	78124	-0-	-55920	-0-	4141	1	69317	2	Y	4242	3993	0	87	1	457
							4666	9									
04	129720	X	69731	-0-	-59989	-0-	3372	1	62190	2	Y	3790	3754	0	126	1	367
							4169	9									
05	94178	X	67397	-0-	-26781	-0-	3200	1	60343	2	Y	3504	3701	0	114	1	56
							3854	9									
06	90000	X	60829	-0-	-29171	-0-	2865	1	54565	2	Y	3090	2855	0	81	1	210
							3399	9									
07	83142	X	60919	-0-	-22223	-0-	3099	1	54004	2	Y	3469	3518	0	90	1	71
							3816	9									

GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205828	X	122402	-0-	-83426	-0-	5514	1	102021	2	Y	13515	13720	0	318	1	940
							14867	9									
03	227881	X	124574	-0-	-103307	-0-	6230	1	104321	2	Y	12748	12035	0	278	1	1375
							14023	9									
04	220530	X	104790	-0-	-115740	-0-	4777	1	88090	2	Y	10839	10786	0	378	1	1050
							11923	9									
05	160053	X	96582	-0-	-63471	-0-	4357	1	82194	2	Y	9119	9697	0	327	1	145
							10031	9									
06	154650	X	83277	-0-	-71373	-0-	3761	1	71607	2	Y	7190	6643	0	203	1	489
							7909	9									
07	135687	X	82285	-0-	-53402	-0-	3986	1	69522	2	Y	7979	8094	0	210	1	164
							8777	9									

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214564	X	203716	-0-	-10848	-0-	9486	1	175577	2	Y	16957	16290	0	142	1	1179
							18653	9									
03	227540	X	188977	-0-	-38563	-0-	9745	1	163157	2	Y	14614	13869	0	348	1	1576
							16075	9									
04	220200	X	151454	-0-	-68746	-0-	7168	1	132133	2	Y	11048	11121	0	433	1	1070
							12153	9									
05	227540	X	138386	-0-	-89154	-0-	6470	1	121992	2	Y	9022	9614	0	334	1	144
							9924	9									
06	218460	X	114262	-0-	-104198	-0-	5298	1	100849	2	Y	7377	6816	0	203	1	502
							8115	9									
07	225742	X	105315	-0-	-120427	-0-	5316	1	92654	2	Y	6677	6827	0	215	1	137
							7345	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298676	X	214244	-0-		-84432	-0-	9973 19699	1 9	184572	2	Y	17908	18248	0	441	1	1245
03	316851	X	225640	-0-		-91211	-0-	11599 19811	1 9	194230	2	Y	18010	16945	0	368	1	1942
04	306630	X	197892	-0-		-108738	-0-	9344 16300	1 9	172248	2	Y	14818	14791	0	534	1	1435
05	316851	X	174841	-0-		-142010	-0-	8133 13338	1 9	153370	2	Y	12125	12920	0	447	1	193
06	288870	X	165392	-0-		-123478	-0-	7638 12353	1 9	145401	2	Y	11230	10375	0	284	1	764
07	237398	X	150290	-0-		-87108	-0-	7592 10363	1 9	132335	2	Y	9421	9664	0	328	1	193

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225008	X	173157	-0-		-51851	-0-	8059 15898	1 9	149200	2	Y	14453	14310	0	240	1	1005
03	249116	X	156196	-0-		-92920	-0-	8072 12971	1 9	135153	2	Y	11792	11228	0	297	1	1272
04	236250	X	124393	-0-		-111857	-0-	5885 10066	1 9	108442	2	Y	9151	9187	0	350	1	886
05	244125	X	115472	-0-		-128653	-0-	5357 9055	1 9	101060	2	Y	8232	8711	0	276	1	131
06	185640	X	99895	-0-		-85745	-0-	4618 7359	1 9	87918	2	Y	6690	6181	0	185	1	455
07	191828	X	93242	-0-		-98586	-0-	4680 6980	1 9	81582	2	Y	6345	6475	0	195	1	130

GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273588	X	235539	-0-		-38049	-0-	10937 22248	1 9	202354	2	Y	20225	20186	0	380	1	1407
03	302901	X	234408	-0-		-68493	-0-	11978 21871	1 9	200559	2	Y	19883	18730	0	416	1	2144
04	292170	X	206303	-0-		-85867	-0-	9619 19348	1 9	177336	2	Y	17589	17440	0	589	1	1704
05	301909	X	196326	-0-		-105583	-0-	9027 17035	1 9	170264	2	Y	15486	16412	0	531	1	247
06	252480	X	177750	-0-		-74730	-0-	8123 14935	1 9	154692	2	Y	13577	12544	0	356	1	924
07	260896	X	163108	-0-		-97788	-0-	8101 13834	1 9	141173	2	Y	12576	12846	0	396	1	258

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812217	X	283598	-0-		-528619	-0-	13704 16217	1 9	253677	2	Y	14743	14849	0	314	1	1025
03	330305	X	295181	-0-		-35124	-0-	15730 16067	1 9	263384	2	Y	14606	13753	0	303	1	1575
04	319650	X	267374	-0-		-52276	-0-	13018 14425	1 9	239931	2	Y	13114	12986	0	433	1	1270
05	330305	X	257549	-0-		-72756	-0-	12372 11842	1 9	233335	2	Y	10765	11468	0	396	1	171
06	319650	X	222281	-0-		-97369	-0-	10592 9968	1 9	201721	2	Y	9062	8371	0	245	1	617
07	314123	X	211247	-0-		-102876	-0-	10958 9341	1 9	190948	2	Y	8492	8671	0	264	1	174

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452294	X	192276	-0-	-260018	-0-	9345 9994	1 9	172937	2	Y	9085	8885	0	120	1	632
03	212722	X	139460	-0-	-73262	-0-	7478 6785	1 9	125197	2	Y	6168	5948	0	187	1	665
04	205860	X	180078	-0-	-25782	-0-	8880 7521	1 9	163677	2	Y	6837	6657	0	183	1	662
05	212722	X	169403	-0-	-43319	-0-	8194 6661	1 9	154548	2	Y	6055	6415	0	206	1	96
06	205860	X	139053	-0-	-66807	-0-	6662 5531	1 9	126860	2	Y	5028	4645	0	137	1	342
07	212722	X	129576	-0-	-83146	-0-	6745 5288	1 9	117543	2	Y	4807	4903	0	147	1	99

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

09	14B2 EXT		27488	-0-	27488	27488	1273 3939	1 9	22276	2	Y	3581	3396	0			185
10	14B2 EXT		90313	-0-	90313	117801	4195 8297	1 9	77821	2	Y	7543	7274	0	81	1	373
11	14B2 EXT		42149	-0-	42149	159950	1979 4366	1 9	35804	2	Y	3969	3795	0	97	1	450
*12	192242	X	32292	-0-	-159950	-0-	1468 3568	1 9	27256	2	Y	3244	3336	0	50	1	308
*01	83359	X	32477	-0-	-50882	-0-	1555 4105	1 9	26817	2	Y	3732	3641	0	103	1	295
*02	75292	X	31516	-0-	-43776	-0-	1482 2605	1 9	27429	2	Y	2368	2434	0	64	1	165
03	32240	X	24110	-0-	-8130	-0-	1230 2262	1 9	20618	2	Y	2056	1950	0	49	1	222
04	42150	X	21414	-0-	-20736	-0-	976 2450	1 9	17988	2	Y	2227	2172	0	61	1	216
05	34906	X	20804	-0-	-14102	-0-	942 2110	1 9	17752	2	Y	1918	2036	0	67	1	31
06	33780	X	16929	-0-	-16851	-0-	771 1443	1 9	14715	2	Y	1312	1213	0	41	1	89
07	34906	X	18362	-0-	-16544	-0-	890 1975	1 9	15497	2	Y	1795	1809	0	38	1	37

GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

02	SHUT IN		244893	-0-	244893	254311	11791 14893	1 9	218209	2	Y	13539	12617	0	6	1	942
03	SHUT IN		320115	-0-	320115	574426	16704 23774	1 9	279637	2	Y	21613	19946	0	278	1	2331
04	831267	X	256841	-0-	-574426	-0-	12261 18574	1 9	226006	2	Y	16885	16940	0	641	1	1635
05	310930	X	274710	-0-	-36220	-0-	13031 15865	1 9	245814	2	Y	14423	15318	0	510	1	230
06	300900	X	222621	-0-	-78279	-0-	10472 12733	1 9	199416	2	Y	11575	10694	0	323	1	788
07	310930	X	195738	-0-	-115192	-0-	10023 11043	1 9	174672	2	Y	10039	10283	0	338	1	206

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	274514	-0-	274514	284385	13312 14814	1 9	246388	2	Y	13467	12550	0	5	1	937
03	SHUT IN	329502	-0-	329502	613887	17380 21122	1 9	291000	2	Y	19202	17791	0	277	1	2071
04	886977 X	273090	-0-	-613887	-0-	13208 16489	1 9	243393	2	Y	14990	15040	0	569	1	1452
05	336133 X	254000	-0-	-82133	-0-	12113 13409	1 9	228478	2	Y	12190	12995	0	453	1	194
06	318900 X	228082	-0-	-90818	-0-	10836 10933	1 9	206313	2	Y	9939	9182	0	274	1	677
07	329530 X	204049	-0-	-125481	-0-	10538 9870	1 9	183641	2	Y	8973	9176	0	290	1	184

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 293955 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	25254	-0-	25254	25254	1290 2345	1 9	21619	2	Y	2132	1902	0			230
04	SHUT IN	194812	-0-	194812	220066	8935 21245	1 9	164632	2	Y	19314	17610	0	63	1	1871
05	464334 X	244268	-0-	-220066	-0-	10852 28765	1 9	204651	2	Y	26150	27022	0	583	1	416
06	222960 X	206474	-0-	-16486	-0-	9019 25801	1 9	171654	2	Y	23455	21668	0	606	1	1597
07	230392 X	188392	-0-	-42000	-0-	8924 23909	1 9	155559	2	Y	21735	22202	0	684	1	446

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	21394	-0-	21394	21394	1042 2919	1 9	17433	2	Y	2654	2368	0			286
04	SHUT IN	156699	-0-	156699	178093	6928 22054	1 9	127717	2	Y	20049	18314	0	79	1	1942
05	359719 X	181626	-0-	-178093	-0-	7693 28817	1 9	145116	2	Y	26197	27117	0	605	1	417
06	163500 X	146453	-0-	-17047	-0-	6066 24879	1 9	115508	2	Y	22617	20894	0	600	1	1540
07	168950 X	140067	-0-	-28883	-0-	6322 23559	1 9	110186	2	Y	21417	21858	0	660	1	439

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		167995	-0-	167995	167995	7700	1	141908	2	Y	16715	15096	0			1619
							18387	9									
05	420113	X	252118	-0-	-167995	-0-	11478	1	216480	2	Y	21964	22728	0	505	1	350
							24160	9									
06	223650	X	212910	-0-	-10740	-0-	9559	1	182004	2	Y	19406	17929	0	506	1	1321
							21347	9									
07	231105	X	181020	-0-	-50085	-0-	8837	1	154002	2	Y	16528	16944	0	566	1	339
							18181	9									

GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		159137	-0-	159137	159137	7188	1	132492	2	Y	17688	15975	0			1713
							19457	9									
05	380152	X	221015	-0-	-159137	-0-	9927	1	187260	2	Y	21662	22496	0	534	1	345
							23828	9									
06	194760	X	169204	-0-	-25556	-0-	7482	1	142494	2	Y	17480	16149	0	486	1	1190
							19228	9									
07	201252	X	154150	-0-	-47102	-0-	7418	1	129265	2	Y	15879	16233	0	510	1	326
							17467	9									

GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		82697	-0-	82697	82697	4129	1	76125	2	Y	2221	2006	0			215
							2443	9									
05	308740	X	226043	-0-	-82697	-0-	11025	1	207931	2	Y	6443	6488	0	67	1	103
							7087	9									
06	218010	X	166060	-0-	-51950	-0-	8023	1	152735	2	Y	4820	4453	0	142	1	328
							5302	9									
07	225277	X	140901	-0-	-84376	-0-	7394	1	128878	2	Y	4208	4309	0	141	1	86
							4629	9									

BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61814	X	28593	-0-	-33221	-0-	1171	1	19641	2	N	7074	6229	0			845
							7781	9									
04	DELQ PR		75399	-0-	75399	-0-	3035	1	55910	2	N	14958	14011	0	232	1	1560
							16454	9									
05	61814	X	54502	-0-	-7312	-0-	2239	1	42244	2	N	9108	9933	0	486	1	249
							10019	9									
06	59820	X	44576	-0-	-15244	-0-	1843	1	35122	2	N	6919	6284	0	304	1	580
							7611	9									
07	61814	X	39323	-0-	-22491	-0-	1776	1	30926	2	N	6019	6134	0	248	1	217
							6621	9									

GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	58968	X	NO RPT	-0-	-58968	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	65286	X	NO RPT	-0-	-65286	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	63180	X	NO RPT	-0-	-63180	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	65286	X	NO RPT	-0-	-65286	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	63180	X	NO RPT	-0-	-63180	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	65286	X	48977	-0-	-16309	-0-	2029 11564	1 9	35384	2	N	10513	10641	0	259	1	216

BRISCOE C (SA5) WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 07/04/2021 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE C (SA9) WELL #: RRCID -> 295370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		42281	-0-	42281	-0-	1805 9015	1 9	31461	2	N	8195	8282	0	191	1	168

BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 07/05/2021 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	43596	X	NO RPT	-0-	-43596	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	48267	X	NO RPT	-0-	-48267	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	46710	X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	48267	X	NO RPT	-0-	-48267	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	46710	X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	48267	X	42421	-0-	-5846	-0-	1764 9899	1 9	30758	2	N	8999	9042	0	171	1	185

BRISCOE C (SA7) WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 07/04/2021 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	45668	X	NO RPT	-0-	-45668	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	48930	X	NO RPT	-0-	-48930	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	48930	X	NO RPT	-0-	-48930	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	50561	X	35921	-0-	-14640	-0-	1570 7014	1 9	27337	2	N	6376	6435	0	142	1	131

BRISCOE C (SA8) WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	30763	-0-	30763	30763	1325 6333	1 9	23105	2	N	5757	5905	0	199	1	118

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA1) WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8798 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	27160	X	NO RPT	-0-	-27160	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3			N	-0-					13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					13
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					13
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3			N	-0-					13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					13
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					13
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3			N	-0-					13
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					13
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					13
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					13
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3			N	-0-					13
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					13
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					13
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3			N	-0-					13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					13
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					13
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3			N	-0-					13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					13
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					13
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3			N	-0-					13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					13
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					13
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3			N	-0-					13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					13
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					13
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					13
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22910	X	3169	-0-	-19741	-0-	3169	2			N	-0-					56
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					56
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					56
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					56
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					56
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					56

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1642	-0-	-1158	3295	1633	2	9	9	N	8					56
03	3100	N	1911	-0-	-1189	2106	1852	2	59	9	N	54					110
04	3000	N	1848	-0-	-1152	954	1809	2	39	9	N	35					145
05	2778	N	1824	-0-	-954	-0-	1806	2	18	9	N	16					161
06	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	15	9	N	14					175
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1872	2	22	9	N	20					195

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	435	-0-	-1075	-0-	435	2			N	-0-					136
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	487	2	2	9	N	2					138
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					138
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					138
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	454	2	1	9	N	1					139
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					139

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

02	23944 X	5533	-0-	-18411	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
03	5828 X	3509	-0-	-2319	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
05	6045 X	5723	-0-	-322	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
06	5850 X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
07	6045 X	5551	-0-	-494	-0-	5551	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

02	1977 N	524	-0-	-1453	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1338	-0-	-1462	5739	1338	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1695	-0-	-1405	4334	1695	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2355	-0-	-645	3689	2355	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2151	-0-	-949	2740	2151	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2050	-0-	-950	1790	2050	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1849	-0-	-1251	539	1849	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1369	-0-	-1431	2803	1369	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	651	-0-	-2449	354	651	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1315	-0-	-354	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1592	N	308	-0-	-1284	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1162	-0-	-1638	1298	1162	3			N	-0-					-0-
03	1960	N	662	-0-	-1298	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1204	-0-	-1596	2240	1204	3			N	-0-					-0-
03	2997	N	757	-0-	-2240	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	210	-0-	-933	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2797	N	657	-0-	-2140	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2241	-0-	-559	5788	2241	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1360	-0-	-1740	4048	1360	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1816	-0-	-1184	2864	1816	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1917	-0-	-1183	1681	1917	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1767	-0-	-1233	448	1767	3			N	-0-					-0-
07	2206	N	1758	-0-	-448	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2495	N	735	-0-	-1760	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	465	-0-	-1077	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1446	-0-	-1354	2454	1446	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	812	-0-	-2288	166	812	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1346	-0-	-166	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1073	-0-	-1727	1176	1073	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	622	-0-	-1176	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	249	-0-	-662	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	950	-0-	-1850	455	950	3			N	-0-					-0-
03	939	N	484	-0-	-455	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1631	-0-	-1169	2230	1631	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	907	-0-	-2193	37	907	3			N	-0-					-0-
04	1631	N	1594	-0-	-37	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

02	2021	N	575	-0-	-1446	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

02	513	N	129	-0-	-384	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

02	2800	N	1374	-0-	-1426	846	1374	3			N	-0-					-0-
03	1409	N	563	-0-	-846	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	445	-0-	-578	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

02	2800	N	952	-0-	-1848	964	952	3			N	-0-					-0-
03	1544	N	580	-0-	-964	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

02	2800	N	2091	-0-	-709	6115	2091	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1068	-0-	-2032	4083	1068	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2412	-0-	-588	3495	2412	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2275	-0-	-825	2670	2275	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2065	-0-	-935	1735	2065	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2030	-0-	-1070	665	2030	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

02	2800	N	1063	-0-	-1737	780	1063	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	600	-0-	-780	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	914	-0-	-1886	473	914	3			N	-0-					-0-
03	840	N	367	-0-	-473	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3025	-0-	225	8994	3025	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1712	-0-	-1388	7606	1712	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3209	-0-	209	7815	3209	3			N	-0-					-0-
05	10868	X	3053	-0-	-7815	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1328	-0-	-1472	2535	1328	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	636	-0-	-2464	71	636	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1078	-0-	-71	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2992	-0-	192	6258	2992	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1376	-0-	-1724	4534	1376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2431	-0-	-569	3965	2431	3			N	-0-					-0-
05	5644	X	1679	-0-	-3965	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1467	-0-	-363	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1465	-0-	-426	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1157	-0-	-1643	1678	1157	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	665	-0-	-1678	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2530	-0-	-270	6018	2530	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1427	-0-	-1673	4345	1427	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2539	-0-	-461	3884	2539	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2354	-0-	-746	3138	2354	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2399	-0-	-601	2537	2399	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2396	-0-	-704	1833	2396	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	137	-0-	-475	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2868	-0-	68	7814	2868	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1686	-0-	-1414	6400	1686	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2969	-0-	-31	6369	2969	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	2559	-0-	-6369	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2484	-0-	-396	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

02	2800	N	1311	-0-	-1489	1626	1311	3			N	-0-					-0-
03	2947	N	1321	-0-	-1626	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6923	-0-	3923	3923	6923	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5033	-0-	1933	5856	5033	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5490	-0-	2490	8346	5490	3			N	-0-					-0-
07	13165	X	4819	-0-	-8346	-0-	4819	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

02	2800	N	1101	-0-	-1699	2531	1101	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	736	-0-	-2364	167	736	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1211	-0-	-167	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

02	1688	N	390	-0-	-1298	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

02	3948	X	2572	-0-	-1376	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	1752	-0-	-2588	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	840	-0-	-3120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

02	700	N	618	-0-	-82	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	600	N	196	-0-	-404	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		75	-0-	75	151	75	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		17	-0-	17	168	17	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
05	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

02	15994	X	3500	-0-	-12494	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

02	976	N	511	-0-	-465	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*03	589	N	324	-0-	-265	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2138	-0-	-662	6963	2138	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1295	-0-	-1805	5158	1295	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2306	-0-	-694	4464	2306	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2263	-0-	-837	3627	2263	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2348	-0-	-652	2975	2348	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2256	-0-	-844	2131	2256	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	N	411	-0-	-1578	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*03	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	837	N	494	-0-	-343	-0-	494	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*03	1116	N	798	-0-	-318	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1571	-0-	-1229	3538	1534	2	37	9	N	34					182
03	3100 N	1411	-0-	-1689	1849	1385	2	26	9	N	24					206
04	2147 N	298	-0-	-1849	-0-	295	2	3	9	N	3					209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					209

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654 N	697	-0-	-1957	-0-	697	2			N	-0-					24
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					24
04	750 N	114	-0-	-636	-0-	114	2			N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	989	-0-	-1811	400	989	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	659	-0-	-400	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443

BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	214	-0-	-708	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	51	-0-	-206	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	N	102	-0-	-415	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1033	-0-	-1767	2659	1033	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1119	-0-	-1981	678	1119	3			N	-0-					-0-
04	1793	N	1115	-0-	-678	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	131	-0-	-432	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861	N	169	-0-	-692	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27	N	5	-0-	-22	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	39	-0-	-158	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	75	-0-	-163	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	37	-0-	-151	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	28	-0-	-114	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	40	-0-	-321	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	615	-0-	-2185	449	615	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	666	-0-	-449	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

02	187	N	37	-0-	-150	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

02	516	N	120	-0-	-396	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

02	603	N	140	-0-	-463	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

02	164	N	38	-0-	-126	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

02	243	N	48	-0-	-195	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

02	234	N	55	-0-	-179	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

02	7520	R	1907	-0-	-5613	-0-	467	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1674	#	1580	-0-	-94	-0-	314	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1620	#	1392	-0-	-228	-0-	464	1	928	2	N	-0-					-0-
05	2108	#	1487	-0-	-621	-0-	241	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	2040	#	1383	-0-	-657	-0-	177	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	2108	#	1512	-0-	-596	-0-	172	1	1340	2	N	-0-					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	727	3	75	9	N	68	165	1			346
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					346
04	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	3			N	-0-					346
05	899	N	818	-0-	-81	-0-	717	3	101	9	N	92					438
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-					438
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	695	3	80	9	N	73	167	1			344

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					17
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					17
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					17
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					17
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					17
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					58
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					58
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					58
05	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			N	-0-					58
06	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			N	-0-					58
07	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1745	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					32
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					32
04	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					32
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					32
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					32
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					40
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					40
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					40
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					40
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	3			N	-0-					40
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					22
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					22
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					22
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					22
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					22
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					23
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					23
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					23
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					23
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

02	379	N	141	-0-	-238	-0-	141	3			N	-0-					33
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					33
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					33
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					33
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-					33
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					33

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					70
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					70
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					70
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					70
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					70
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1956	N	371	-0-	-1585	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

02	7181	X	2053	-0-	-5128	-0-	90	1	1916	3	Y	43	95	1			103
							47	9									
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	59	1	2352	3	Y	29					132
							32	9									
04	4710	X	2068	-0-	-2642	-0-	42	1	2026	3	Y	-0-	109	1			23
05	4867	X	1359	-0-	-3508	-0-	57	1	1292	3	Y	9					32
							10	9									
06	4710	X	2900	-0-	-1810	-0-	125	1	2761	3	Y	13					45
							14	9									
07	2449	X	2016	-0-	-433	-0-	75	1	1917	3	Y	22					67
							24	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

02	4060	X	3015	-0-	-1045	-0-	137	1	2878	3	Y	-0-					168
03	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	116	1	3884	3	Y	-0-					168
04	4350	X	4125	-0-	-225	-0-	85	1	4040	3	Y	-0-	145	1			23
05	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	172	1	3807	3	Y	-0-					23
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	277	1	6243	3	Y	-0-					23
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	206	1	5211	3	Y	-0-					23

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

02	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	388	1	8229	3	Y	110	99	1			211
							121	9									
03	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	223	1	8814	3	Y	82	203	1			90
							90	9									
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	103	1	5681	3	Y	78	48	1			120
							86	9									
05	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	207	1	4591	3	Y	62	89	1			93
							68	9									
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	374	1	8416	3	Y	90	70	1			113
							99	9									
07	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	389	1	9809	3	Y	103	77	1			139
							113	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	X	1362	-0-	-5	-0-	61 28	1 9	1273	3	Y	25					25
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	85 40	1 9	3071	3	Y	36					61
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	1073	3	Y	8	33	1			36
05	1519	X	9	-0-	-1510	-0-	9	3			Y	-0-	27	1			9
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	2	1			1

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	55 21	1 9	1161	3	Y	19	12	1			31
03	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	269 127	1 9	9566	3	Y	115	24	1			122
04	1410	X	954	-0-	-456	-0-	20 10	1 9	924	3	Y	9	65	1			66
05	1457	X	561	-0-	-896	-0-	23 7	1 9	531	3	Y	6	49	1			23
06	4500	X	1547	-0-	-2953	-0-	64 19	1 9	1464	3	Y	17	17	1			23
07	9951	X	1895	-0-	-8056	-0-	71 22	1 9	1802	3	Y	20	16	1			27

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	306	1	6414	3	Y	-0-					68
03	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	95	1	3214	3	Y	-0-					68
04	2820	X	2609	-0-	-211	-0-	54	1	2555	3	Y	-0-					68
05	3720	X	1463	-0-	-2257	-0-	63 4	1 9	1396	3	Y	4	55	1			17
06	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	132	1	2982	3	Y	-0-					17
07	6138	X	3261	-0-	-2877	-0-	127	1	3134	3	Y	-0-					17

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2703	X	1159	-0-	-1544	-0-	52	1	1107	3	Y	-0-					54
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	Y	-0-					54
04	1500	X	553	-0-	-947	-0-	12	1	541	3	Y	-0-					54
05	1550	X	206	-0-	-1344	-0-	9	1	197	3	Y	-0-	43	1			11
06	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	60	1	1411	3	Y	-0-					11
07	1271	X	635	-0-	-636	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					11

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	962	-0-	-1838	1214	42 22	1 9	898	3	Y	20	41	1			46
03	2078	N	864	-0-	-1214	-0-	23 8	1 9	833	3	Y	7					53
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	17	1	789	3	Y	-0-	44	1			9
05	1054	N	477	-0-	-577	-0-	21 4	1 9	452	3	Y	4					13
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	32 2	1 9	752	3	Y	2					15
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	968	3	Y	12					27

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	13287					Y	-0-	44	1			28
03	3100	N	1324	-0-	-1776	11511	30	1	1279	3	Y	14					42
							15	9									
04	3000	N	1267	-0-	-1733	9778	28	1	1239	3	Y	-0-	35	1			7
05	3100	N	447	-0-	-2653	7125	19	1	428	3	Y	-0-					7
06	3000	N	558	-0-	-2442	4683	27	1	529	3	Y	2					9
							2	9									
07	7817	X	3134	-0-	-4683	-0-	118	1	2988	3	Y	25					34
							28	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	434	1	9175	3	Y	137	75	1			213
							151	9									
03	11315	X	1069	-0-	-10246	-0-	29	1	1023	3	Y	15	153	1			75
							17	9									
04	10950	X	8757	-0-	-2193	-0-	180	1	8457	3	Y	109	40	1			144
							120	9									
05	11315	X	5270	-0-	-6045	-0-	225	1	4957	3	Y	80	107	1			117
							88	9									
06	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	466	1	10523	3	Y	100	88	1			129
							110	9									
07	10819	X	8383	-0-	-2436	-0-	317	1	7971	3	Y	86	88	1			127
							95	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. 625686
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. 625686
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23631	X	5790	-0-	-17841	-0-	848	1	4942	3	Y	-0-	120	1			145
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	845	1	5935	3	Y	-0-					145
04	5940	X	5584	-0-	-356	-0-	633	1	4945	3	Y	5					150
							6	9									
05	6417	X	5725	-0-	-692	-0-	582	1	5132	3	Y	10	112	1			48
							11	9									
06	6570	X	6124	-0-	-446	-0-	743	1	5360	3	Y	19					67
							21	9									
07	6789	X	6400	-0-	-389	-0-	702	1	5674	3	Y	22					89
							24	9									

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

02	2618	X	577	-0-	-2041	-0-	84	1	493	3	Y	-0-	61	1			73
03	713	X	669	-0-	-44	-0-	83	1	586	3	Y	-0-					73
04	810	X	588	-0-	-222	-0-	66	1	516	3	Y	5					78
							6	9									
05	837	X	596	-0-	-241	-0-	59	1	525	3	Y	11	62	1			27
							12	9									
06	810	X	586	-0-	-224	-0-	69	1	496	3	Y	19					46
							21	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	539	3	Y	22					68
							24	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	N	37					59
							41	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	176	1	3720	3	Y	-0-					140
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	132	1	4813	3	Y	-0-					140
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	120	1	5650	3	Y	1	104	1			37
							1	9									
05	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	176	1	3875	3	Y	-0-					37
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	242	1	5530	3	Y	-0-					37
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	235	1	5947	3	Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	3	N	-0-					89
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	N	-0-					89
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	799	3	N	-0-					89
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	17	1	374	3	N	-0-					89
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					89
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	14	1	320	3	N	-0-					89

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	48	1	2513	3	N	-0-					13
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	3	N	-0-					13
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					13
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	71	1	1774	3	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	N	352	-0-	-1520	-0-	103	1	249	2	N	-0-					11
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	92	1	205	2	N	-0-					11
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	116	1	224	2	N	-0-					11
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	120	1	255	2	N	-0-					11
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	117	1	278	2	N	-0-					11
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	105	1	239	2	N	-0-					11

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BRP ENERGY, LLC 041519
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1184	-0-	-1616	3365	1184	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1222	-0-	-1878	1487	1222	2			N	-0-					-0-
04	2675	N	1188	-0-	-1487	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	162	-0-	-815	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 294085 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3780 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	214	-0-	-1186	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	161	-0-	-1389	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	90	-0-	-1410	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	49	-0-	-1501	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	86	-0-	-573	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	99	-0-	-350	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	633	N	204	-0-	-429	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959	N	559	-0-	-1400	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	226	-0-	-615	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1715	N	293	-0-	-1422	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

02	14B2 EXT		115	-0-	115	294	115	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		162	-0-	162	456	162	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		132	-0-	132	588	132	3			N	-0-					-0-
05	0	W	62	-0-	62	650	62	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	650					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	650					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

02	809	N	110	-0-	-699	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

02	809	N	110	-0-	-699	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

02	1438	N	288	-0-	-1150	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

02	2755	N	317	-0-	-2438	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1060	N	189	-0-	-871	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	28	-0-	-144	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	374 22	1 9	2486	2	N	20					179
03	3472	X	2929	-0-	-543	-0-	171 6	1 9	2752	2	N	5					184
04	3360	X	1152	-0-	-2208	-0-	6	1	1146	2	N	-0-					184
05	3689	X	2555	-0-	-1134	-0-	254	1	2301	2	N	-0-					184
06	3570	X	2011	-0-	-1559	-0-	526	1	1485	2	N	-0-					184
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					184

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	262	-0-	-796	-0-	262	2			N	-0-					44
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44
04	780	N	220	-0-	-560	-0-	220	2			N	-0-					44
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					44
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					44
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	458	-0-	-451	-0-	370	2	88	9	N	80					140
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	190	2	33	9	N	30					170
04	450	N	101	-0-	-349	-0-	90	2	11	9	N	10					180
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	261	2	33	9	N	30					210
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	44	9	N	40	177	1			73
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	250	2	39	9	N	35					108

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

02	308	N	150	-0-	-158	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

02	0	W	181	-0-	181	3153	181	2			N	-0-					-0-
03	0	W	414	-0-	414	3567	414	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

02	566	N	154	-0-	-412	-0-	154	2			N	-0-					40
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					40
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					40
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					40
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

02	2577	N	168	-0-	-2409	-0-	165	2	3	9	N	3					60
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					63
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					64
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					65
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
LULING WELL SERVICE 512680
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212		1868	-0-	-344	88	1865	2	3	9	N	3					106
03	2449		1994	-0-	-455	-0-	1986	2	8	9	N	7					113
04	2370		2236	-0-	-134	-0-	2228	2	8	9	N	7					120
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8					128
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2409	2	8	9	N	7					135
07	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	1439	2	6	9	N	5					140

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	903	-0-	-441	-0-	903	2			Y	-0-					190
03	2697	N	1380	-0-	-1317	-0-	1370	2	10	9	Y	9	43	1			156
04	1080	N	904	-0-	-176	-0-	904	2			Y	-0-	155	1			1
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					1
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					1
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1664	2	37	9	Y	34	28	1			7

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8117	-0-	8117	8117	8026	2	91	9	Y	83	27	1			56
05	34508	X	26391	-0-	-8117	-0-	25999	2	392	9	Y	356	384	1			28
06	29931	X	29931	-0-	-0-	-0-	29525	2	406	9	Y	369	372	1			25
07	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	22103	2	207	9	Y	188	156	1			57

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

02	692	N	331	-0-	-361	-0-	331	3			N	-0-						13
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-						13
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-						13
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-						13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-						13
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-						13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

02	842	N	389	-0-	-453	-0-	30	1	359	2	Y	-0-						-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-						-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	Y	-0-						-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	Y	-0-						-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		540	-0-	540	540	132	1	408	2	Y	-0-						-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

02	1398	N	601	-0-	-797	-0-	46	1	555	2	Y	-0-						-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-						-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	47	1	660	2	Y	-0-						-0-
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	38	1	512	2	Y	-0-						-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		497	-0-	497	497	121	1	376	2	Y	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2165	N	986	-0-	-1179	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	77	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	274	1	847	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	512	-0-	-596	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	37	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		611	-0-	611	611	149	1	462	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	183	-0-	-240	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	34	1	107	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	492	-0-	-697	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		588	-0-	588	588	144	1	444	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	786	-0-	-971	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	Y	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		849	-0-	849	849	208	1	641	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1543	N	688	-0-	-855	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	64	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	Y	-0-					-0-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		906	-0-	906	906	222	1	684	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	4	1	14	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	472	-0-	-428	458	36	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	268	-0-	-458	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	271	-0-	-256	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	380	93	1	287	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	628	-0-	-272	2013	48	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	2804	N	791	-0-	-2013	-0-	53	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	110	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	2	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	412	1	1270	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	105	-0-	-350	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	27	1	85	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	124	-0-	-520	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		238	-0-	238	238	58	1	180	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	105	-0-	-361	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		132	-0-	132	132	32	1	100	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	458	-0-	-442	622	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	217	-0-	-622	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	43	-0-	-527	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	5	1	16	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	622	-0-	-278	1795	48	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	2452	N	657	-0-	-1795	-0-	44	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	65	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		698	-0-	698	698	171	1	527	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	893	N	200	-0-	-693	-0-	15 2	1 9	183	2	N	2	2	8			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	303	-0-	-520	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	101	1	312	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	401	-0-	-1121	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	32	1	452	2	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	95	1	296	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	394	-0-	-873	-0-	30	1	364	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	100	1	309	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1122	N	379	-0-	-743	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	441	-0-	-795	-0-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	167	1	515	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	3	1	35	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	55	1	758	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-					-0-
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	213	1	656	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

02	1322	N	397	-0-	-925	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	31	1	428	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	125	1	388	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

02	364	N	209	-0-	-155	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	162	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

02	84	N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

02	892	N	328	-0-	-564	-0-	25	1	303	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	74	1	229	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	23	1	324	2	N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	112	1	347	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	319	-0-	-1237	-0-	24	1	295	2	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	77	1	240	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	2	N	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	N	-0-					-0-
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	211	1	651	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-					198
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					198
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					198
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					198
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-					198
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	21	1	258	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-					-0-
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	139	1	429	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	132	1	408	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	49	1	589	2	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	48	1	664	2	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	N	-0-					-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	195	1	603	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	N	-0-			-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	49	1	646	2	N	-0-			-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-			-0-
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	207	1	641	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	208	-0-	-184	-0-	16	1	192	2	N	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-			-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	91	1	283	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420	N	260	-0-	-160	-0-	20	1	240	2	N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-			-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	103	1	320	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	814	2	N	-0-			-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	941	2	N	-0-			-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	N	-0-			-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-			-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	137	1	423	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	10	1	130	2	N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	28	1	345	2	N	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-			-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-			-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	120	1	370	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	28	1	342	2	N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-			-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	29	1	407	2	N	-0-			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-			-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	-0-			-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	123	1	381	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	553	N	68	-0-	-485	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	77	1	240	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	69	1	827	2	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	73	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	253	1	780	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	38	1	453	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	45	1	628	2	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	138	1	426	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	N	303	-0-	-662	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	76	1	234	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	49	1	152	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	842	2	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	N	-0-					-0-
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	192	1	594	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	87	1	268	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	37	1	443	2	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	145	1	448	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	184	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1567	N	504	-0-	-1063	-0-	39	1	465	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
05	558	N	395	-0-	-163	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	149	1	460	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	293	-0-	-658	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	259	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	60	-0-	-96	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2155	N	641	-0-	-1514	-0-	49	1	592	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	52	1	692	2	N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	191	1	592	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	89	1	276	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

02	1076	N	626	-0-	-450	-0-	48	1	578	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	45	1	607	2	N	-0-					-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	158	1	487	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

02	1505	N	469	-0-	-1036	-0-	36	1	433	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	35	1	493	2	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	35	1	475	2	N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	142	1	439	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

02	1401	N	441	-0-	-960	-0-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	33	1	458	2	N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	288	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

02	1304	N	536	-0-	-768	-0-	41	1	495	2	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	43	1	602	2	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	159	1	491	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	46	1	634	2	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	N	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	N	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	149	1	459	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

02	621	N	240	-0-	-381	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

02	392	N	390	-0-	-2	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	147	1	453	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

02	420	N	403	-0-	-17	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	30	1	419	2	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	383	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	111	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	40	1	485	2	N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	N	-0-			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-			-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-			-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-			-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	N	-0-			-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-			-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	152	1	471	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	538	N	134	-0-	-404	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
04	90	N	189	-0-	99	-0-	12	1	177	2	N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2504	N	440	-0-	-2064	-0-	34	1	406	2	N	-0-			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	N	-0-			-0-
04	450	N	575	-0-	125	-0-	38	1	537	2	N	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	N	-0-			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	130	1	401	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-			-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-			-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	176	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	48	1	571	2	N	-0-					188
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	7	7	8			188
							8	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	-0-					188
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	42	1	559	2	N	-0-					188
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	4	4	8			188
							4	9									
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	254	1	782	2	N	7	7	8			188
							8	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*06	1110	N	488	-0-	-622	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*06	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*06	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*04	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	82	-0-	-313	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	208	-0-	-240	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*04	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1002	-0-	-1798	2212	1002	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	961	-0-	-2139	73	961	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					123
*03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					123
*04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					123
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					123
*06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					123
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					123

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	479	-0-	-606	-0-	479	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	275	-0-	-1156	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	178	-0-	-739	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	145	-0-	-919	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	82	-0-	-282	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	117	-0-	-217	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1268	N	234	-0-	-1034	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

02	2800	N	963	-0-	-1837	2142	963	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	962	-0-	-2138	4	962	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

02	613	N	228	-0-	-385	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
*03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*06	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	503	-0-	-582	-0-	503	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2525	N	600	-0-	-1925	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	527	N	244	-0-	-283	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	255	-0-	-974	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	262	-0-	-1082	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	627	-0-	-2173	709	627	2			N	-0-					-0-
*03	1271	N	562	-0-	-709	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*04	780	N	306	-0-	-474	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	682	N	145	-0-	-537	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	73	-0-	-467	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	498	-0-	-618	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	466	-0-	-584	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	8	-0-	-31	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*04	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*06	960	N	454	-0-	-506	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	517	-0-	-2283	122	517	2			N	-0-					-0-
*03	710	N	588	-0-	-122	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	446	-0-	-450	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*03	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	1230	N	894	-0-	-336	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1474	-0-	-94	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*06	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*03	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

02	616	N	487	-0-	-129	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*03	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

02	1148	N	950	-0-	-198	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*03	1178	N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	544	-0-	-386	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	720	-0-	-551	-0-	720	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*04	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

02	392	N	89	-0-	-303	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	50	-0-	-430	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	823	-0-	-1977	3003	823	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	983	-0-	-2117	886	983	2			Y	-0-					-0-
*04	1749	N	863	-0-	-886	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	233	-0-	-1090	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	860	-0-	-1940	1089	860	2			Y	-0-					-0-
*03	2061	N	972	-0-	-1089	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
*05	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2132	N	480	-0-	-1652	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	N	359	-0-	-1634	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	N	163	-0-	-461	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	32	-0-	-110	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023 - WELL PLUGGED 03-29-23

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	353	-0-	-583	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	143	-0-	-505	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	69	-0-	-256	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2725	N	728	-0-	-1997	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1927	N	509	-0-	-1418	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061	N	176	-0-	-885	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	304	-0-	-1242	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	79	1	244	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

02	20422	X	2141	-0-	-18281	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1960	-0-	-1264	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2332	-0-	-788	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2013	-0-	-560	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

02	4060	X	3027	-0-	-1033	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2810	-0-	-790	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3139	-0-	-550	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

02	16943	X	3084	-0-	-13859	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2331	-0-	-1079	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	1724	-0-	-1686	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74197	X	7943	-0-	-66254	-0-	7943	3			Y	-0-					-0-
03	9300	X	8682	-0-	-618	-0-	8682	3			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8285	-0-	-745	-0-	8285	3			Y	-0-					-0-
05	9331	X	8564	-0-	-767	-0-	8564	3			Y	-0-					-0-
06	8970	X	8001	-0-	-969	-0-	8001	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	7811	-0-	-993	-0-	7811	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92120	X	9258	-0-	-82862	-0-	9258	3			Y	-0-					-0-
03	11718	X	9981	-0-	-1737	-0-	9981	3			Y	-0-					-0-
04	11160	X	9283	-0-	-1877	-0-	9283	3			Y	-0-					-0-
05	11253	X	9553	-0-	-1700	-0-	9553	3			Y	-0-					-0-
06	10410	X	8631	-0-	-1779	-0-	8631	3			Y	-0-					-0-
07	10261	X	8042	-0-	-2219	-0-	8042	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1917	-0-	-407	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2123	-0-	-450	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	875	-0-	-1925	3366	875	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	874	-0-	-2226	1140	874	3			Y	-0-					-0-
04	1759	N	619	-0-	-1140	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	7	-0-	-196	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	777	N	59	-0-	-718	-0-	17	1	42	2	N	-0-					1
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	33	1	73	2	N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	N	-0-					1
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	14	1	32	2	N	-0-					1
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					1

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1400	-0-	-1400	6834	1400	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1641	-0-	-1459	5375	1641	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1332	-0-	-1668	3707	1332	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1550	-0-	-1550	2157	1550	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	953	-0-	-2047	110	953	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1046	-0-	-1754	3385	184	1	862	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1666	-0-	-1434	1951	1666	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1695	-0-	-1305	646	1695	2			N	-0-					-0-
05	1986	N	1340	-0-	-646	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	208	1	443	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	207	1	368	2	N	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	209	1	311	2	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	556	2	N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	204	1	358	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	323	-0-	-377	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	256	-0-	-333	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					11
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-					11
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	-0-					11
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	310	2	N	25					36
							28	9									
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-	19	1			17
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	366	-0-	-614	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1171	-0-	-539	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1247	-0-	-643	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	297	1	633	2	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	340	1	601	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	915	-0-	-405	-0-	367	1	548	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	899	-0-	-124	-0-	292	1	607	2	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	320	1	564	2	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	505	-0-	-671	-0-	89	1	416	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	198	1	464	2	N	-0-					19
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	169	1	520	2	N	-0-					19
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-					19
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	119	1	610	2	N	69					88
							76	9									
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	55	1	740	2	N	-0-	47	1			41
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					41

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2507	-0-	-293	-0-	2504	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2928	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2371	-0-	-569	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2179	-0-	-859	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2771	N	528	-0-	-2243	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1182	-0-	-1618	3135	1182	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1242	-0-	-1858	1277	1242	2			N	-0-					-0-
04	2531	N	1254	-0-	-1277	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1504	N	377	-0-	-1127	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	639	-0-	-2161	540	639	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	757	-0-	-540	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

02	2800	N	1652	-0-	-1148	3802	1652	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	777	-0-	-2323	1479	777	2			N	-0-					-0-
04	2441	N	962	-0-	-1479	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

02	2492	X	1917	-0-	-575	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1978	-0-	-722	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1965	-0-	-143	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

02	DLQ G-10		479	-0-	479	975	87	1	392	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		511	-0-	511	1486	95	1	416	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		541	-0-	541	2027	106	1	435	2	Y	-0-					10
05	2509	N	482	-0-	-2027	-0-	101	1	380	2	Y	1					11
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	Y	-0-					11
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					11

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

02	DLQ G-10		165	-0-	165	472	30	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		164	-0-	164	636	30	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		157	-0-	157	793	31	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	170	-0-	-793	-0-	36	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

02	DLQ G-10		85	-0-	85	239	15	1	70	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		90	-0-	90	329	17	1	73	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		133	-0-	133	462	26	1	107	2	Y	-0-					13
05	682	N	220	-0-	-462	-0-	46	1	174	2	Y	-0-					13
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					13
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

02	DLQ G-10		491	-0-	491	886	89	1	402	2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10		566	-0-	566	1452	105	1	461	2	Y	-0-			9
04	DLQ G-10		613	-0-	613	2065	120	1	493	2	Y	-0-			9
05	2635	N	570	-0-	-2065	-0-	120	1	450	2	Y	-0-			9
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	102	1	437	2	Y	-0-			9
07	620	N	499	-0-	-121	-0-	64	1	435	2	Y	-0-			9

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

02	DLQ G-10		121	-0-	121	253	22	1	99	2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10		139	-0-	139	392	26	1	113	2	Y	-0-			18
04	DLQ G-10		137	-0-	137	529	27	1	110	2	Y	-0-			18
05	660	N	131	-0-	-529	-0-	27	1	104	2	Y	-0-			18
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-			18
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	Y	-0-			18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

02	2064	N	200	-0-	-1864	-0-	36	1	164	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	38	1	169	2	Y	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	41	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	32	1	136	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

02	DLQ G-10		69	-0-	69	183	12	1	57	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		127	-0-	127	310	23	1	104	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10		108	-0-	108	418	21	1	87	2	Y	-0-			8
05	556	N	138	-0-	-418	-0-	29	1	109	2	Y	-0-			8
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-			8
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	Y	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	211	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	224	1	985	2	N	-0-			-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	175	1	719	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	829	-0-	-380	-0-	174	1	655	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	812	-0-	-358	-0-	154	1	658	2	N	-0-			-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	843	2	N	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

02	DLQ G-10		142	-0-	142	416	26	1	116	2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10		146	-0-	146	562	27	1	119	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10		108	-0-	108	670	21	1	87	2	Y	-0-			6
05	808	N	138	-0-	-670	-0-	29	1	109	2	Y	-0-			6
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	Y	-0-			6
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-			6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2339	N	336	-0-	-2003	-0-	61	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	54	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	69	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	76	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	21	1			25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			2

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		463	-0-	463	947	84	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		450	-0-	450	1397	83	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		505	-0-	505	1902	99	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	2420	N	518	-0-	-1902	-0-	95	1	357	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	95	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	61	1	416	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1198	-0-	-156	-0-	217	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	256	1	1127	2	Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	293	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	256	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	177	1	1202	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		88	-0-	88	248	16	1	72	2	Y	-0-					63
03	DLQ G-10		149	-0-	149	397	28	1	121	2	Y	-0-					63
04	DLQ G-10		81	-0-	81	478	16	1	65	2	Y	-0-					63
05	478	N	-0-	-0-	-478	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					63

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		129	-0-	129	187	23	1	106	2	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		262	-0-	262	449	27	1	121	2	Y	104	60	1			73
							114	9									
04	DLQ G-10		131	-0-	131	580	26	1	105	2	Y	-0-					73
05	795	N	215	-0-	-580	-0-	45	1	170	2	Y	-0-	60	1			13
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	3					16
							3	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	31	40	1			7
							34	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		154	-0-	154	306	28	1	126	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		185	-0-	185	491	34	1	151	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		203	-0-	203	694	40	1	163	2	Y	-0-					11
05	876	N	182	-0-	-694	-0-	38	1	144	2	Y	-0-					11
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					11
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		439	-0-	439	920	79	1	360	2	Y	-0-					54
03	DLQ G-10		415	-0-	415	1335	77	1	338	2	Y	-0-					54
04	DLQ G-10		754	-0-	754	2089	112	1	459	2	Y	166	104	1			116
							183	9									
05	2599	N	510	-0-	-2089	-0-	107	1	403	2	Y	-0-					116
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	70	1	301	2	Y	-0-					116
07	775	N	498	-0-	-277	-0-	64	1	433	2	Y	1	34	1			83
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					2
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					2
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					2
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		63	-0-	63	178	11	1	52	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		89	-0-	89	267	16	1	73	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		104	-0-	104	371	20	1	84	2	Y	-0-					11
05	503	N	132	-0-	-371	-0-	28	1	104	2	Y	-0-					11
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	-0-					11
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	221	1	1000	2	Y	-0-					42
03	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	196	1	865	2	Y	-0-					42
04	1380	N	1012	-0-	-368	-0-	198	1	814	2	Y	-0-					42
05	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	231	1	872	2	Y	-0-					42
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	173	1	739	2	Y	-0-					42
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	139	1	940	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		499	-0-	499	883	90	1	409	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		271	-0-	271	1154	50	1	221	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		187	-0-	187	1341	37	1	150	2	Y	-0-					20
05	2222	N	881	-0-	-1341	-0-	185	1	696	2	Y	-0-					20
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	Y	-0-					20
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		192	-0-	192	481	35	1	157	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		235	-0-	235	716	43	1	192	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		249	-0-	249	965	49	1	200	2	Y	-0-					14
05	1199	N	234	-0-	-965	-0-	49	1	185	2	Y	-0-					14
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					14
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	19	1	129	2	Y	-0-					14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		197	-0-	197	376	36	1	161	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		202	-0-	202	578	37	1	165	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		167	-0-	167	745	33	1	134	2	Y	-0-					1
05	955	N	210	-0-	-745	-0-	44	1	166	2	Y	-0-					1
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	Y	-0-					1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	236	1	1066	2	Y	-0-					25
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	246	1	1086	2	Y	-0-					25
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	250	1	1024	2	Y	75	47	1			53
							83	9									
05	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	260	1	981	2	Y	-0-					53
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	225	1	959	2	Y	-0-					53
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	163	1	1107	2	Y	1	16	1			38
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	-0-					114
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	N	-0-					114
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	2	N	-0-					114
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	N	-0-					114
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	33	1	141	2	N	-0-					114
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	N	-0-					114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		467	-0-	467	1000	84	1	383	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		408	-0-	408	1408	75	1	333	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		422	-0-	422	1830	83	1	339	2	Y	-0-					2
05	2307	N	477	-0-	-1830	-0-	100	1	377	2	Y	-0-					2
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	Y	-0-					2
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		182	-0-	182	402	33	1	149	2	Y	-0-					65
03	DLQ G-10		208	-0-	208	610	38	1	170	2	Y	-0-					65
04	DLQ G-10		200	-0-	200	810	39	1	161	2	Y	-0-					65
05	1027	N	217	-0-	-810	-0-	46	1	171	2	Y	-0-					65
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	Y	-0-					65
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	22	1	148	2	Y	-0-					65

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		859	-0-	859	1524	155	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		766	-0-	766	2290	142	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		837	-0-	837	3127	164	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	907	-0-	-2193	934	190	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	1723	N	789	-0-	-934	-0-	150	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		775	-0-	775	1507	140	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		845	-0-	845	2352	156	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		820	-0-	820	3172	161	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	961	-0-	-2139	1033	202	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	2007	N	974	-0-	-1033	-0-	185	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	89	1	604	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1620	-0-	1620	2868	293	1	1327	2	Y	-0-					81
03	DLQ G-10		1223	-0-	1223	4091	226	1	997	2	Y	-0-					81
04	DLQ G-10		801	-0-	801	4892	157	1	644	2	Y	-0-					81
05	3100	N	1168	-0-	-1932	2960	245	1	923	2	Y	-0-					81
06	3000	N	1379	-0-	-1621	1339	262	1	1117	2	Y	-0-					81
07	1943	N	604	-0-	-1339	-0-	78	1	526	2	Y	-0-					81

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		189	-0-	189	416	34	1	155	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		241	-0-	241	657	45	1	196	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		208	-0-	208	865	41	1	167	2	Y	-0-					2
05	1079	N	214	-0-	-865	-0-	45	1	169	2	Y	-0-					2
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	2	Y	-0-					2
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	22	1	150	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	223	1	1011	2	Y	-0-					2
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	216	1	952	2	Y	-0-					2
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	207	1	849	2	Y	-0-					2
05	1364	N	776	-0-	-588	-0-	163	1	613	2	Y	-0-					2
06	1140	N	639	-0-	-501	-0-	121	1	518	2	Y	-0-					2
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	176	1	1192	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		10	-0-	10	24	2	1	8	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		10	-0-	10	34	2	1	8	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		10	-0-	10	44	2	1	8	2	Y	-0-					10
05	54	N	10	-0-	-44	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		789	-0-	789	1407	143	1	646	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		745	-0-	745	2152	138	1	607	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		735	-0-	735	2887	144	1	591	2	Y	-0-					4
05	3100	N	704	-0-	-2396	491	148	1	556	2	Y	-0-					4
06	1140	N	649	-0-	-491	-0-	123	1	526	2	Y	-0-					4
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	99	1	672	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		384	-0-	384	730	69	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		478	-0-	478	1208	88	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		444	-0-	444	1652	87	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	2189	N	537	-0-	-1652	-0-	113	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	93	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		55	-0-	55	145	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13	-0-	13	158	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	170	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	56	-0-	-170	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		117	-0-	117	174	22	1	95	2	Y	-0-					56
04	DLQ G-10		134	-0-	134	308	26	1	108	2	Y	-0-					56
05	423	N	115	-0-	-308	-0-	24	1	91	2	Y	-0-					56
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					56
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					56

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		517	-0-	517	1153	94	1	423	2	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		798	-0-	798	1951	148	1	650	2	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		886	-0-	886	2837	174	1	712	2	Y	-0-					29
05	3100	N	645	-0-	-2455	382	135	1	510	2	Y	-0-					29
06	1135	N	753	-0-	-382	-0-	143	1	610	2	Y	-0-					29
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	99	1	672	2	Y	-0-					29

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		395	-0-	395	792	71	1	324	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		448	-0-	448	1240	83	1	365	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		388	-0-	388	1628	76	1	312	2	Y	-0-					10
05	2054	N	426	-0-	-1628	-0-	89	1	337	2	Y	-0-					10
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	2	Y	-0-					10
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	402	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		239	-0-	239	525	43	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		230	-0-	230	755	43	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		202	-0-	202	957	40	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	217	-0-	-957	-0-	46	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		693	-0-	693	1470	125	1	568	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		802	-0-	802	2272	148	1	654	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		753	-0-	753	3025	148	1	605	2	Y	-0-					8
05	3100	N	768	-0-	-2332	693	161	1	607	2	Y	-0-					8
06	1457	N	764	-0-	-693	-0-	145	1	619	2	Y	-0-					8
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	90	1	609	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		71	-0-	71	158	13	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47	-0-	47	205	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33	238	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	308	N	70	-0-	-238	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		196	-0-	196	409	35	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		243	-0-	243	652	45	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		261	-0-	261	913	51	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	1131	N	218	-0-	-913	-0-	46	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		293	-0-	293	590	53	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		318	-0-	318	908	59	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		315	-0-	315	1223	62	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	1540	N	317	-0-	-1223	-0-	67	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	59	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	34	1	232	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		671	-0-	671	1487	121	1	550	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		785	-0-	785	2272	145	1	640	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10		763	-0-	763	3035	150	1	613	2	Y	-0-					43
05	3100	N	862	-0-	-2238	797	181	1	681	2	Y	-0-					43
06	1591	N	794	-0-	-797	-0-	151	1	643	2	Y	-0-					43
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	99	1	675	2	Y	-0-					43

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		378	-0-	378	740	68	1	310	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		399	-0-	399	1139	74	1	325	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		406	-0-	406	1545	80	1	326	2	Y	-0-					4
05	1976	N	431	-0-	-1545	-0-	90	1	341	2	Y	-0-					4
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283	2	Y	-0-					4
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		424	-0-	424	1638	77	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		412	-0-	412	2050	76	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		381	-0-	381	2431	75	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	2760	N	329	-0-	-2431	-0-	69	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2459	193	1	876	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		422	-0-	422	2881	78	1	344	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		126	-0-	126	3007	25	1	101	2	Y	-0-					5
05	3086	N	79	-0-	-3007	-0-	17	1	62	2	Y	-0-					5
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					5
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		540	-0-	540	1230	98	1	442	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		756	-0-	756	1986	140	1	616	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		709	-0-	709	2695	126	1	517	2	Y	60	38	1			42
							66	9									
05	3100	N	633	-0-	-2467	228	133	1	500	2	Y	-0-					42
06	909	N	681	-0-	-228	-0-	129	1	552	2	Y	-0-					42
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	93	1	629	2	Y	-0-	12	1			30

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	2	Y	-0-					10
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					10
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					10
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					10
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					10
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		98	-0-	98	181	18	1	80	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		97	-0-	97	278	18	1	79	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		63	-0-	63	341	12	1	51	2	Y	-0-					1
05	456	N	115	-0-	-341	-0-	24	1	91	2	Y	-0-					1
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	Y	-0-					1
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	145	1	655	2	N	-0-					30
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	189	1	834	2	N	-0-					30
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	167	1	687	2	N	-0-					30
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	247	1	930	2	N	-0-					30
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	227	1	968	2	N	-0-					30
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	132	1	895	2	N	-0-					30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		195	-0-	195	348	35	1	160	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		91	-0-	91	439	17	1	74	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		70	-0-	70	509	14	1	56	2	Y	-0-					13
05	595	N	86	-0-	-509	-0-	18	1	68	2	Y	-0-					13
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					13
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1553	-0-	1553	2862	281	1	1272	2	Y	-0-			28
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559	4421	288	1	1271	2	Y	-0-			28
04	DLQ G-10		1538	-0-	1538	5959	302	1	1236	2	Y	-0-			28
05	6849	X	890	-0-	-5959	-0-	187	1	703	2	Y	-0-			28
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	329	1	1403	2	Y	-0-			28
07	1705	X	1311	-0-	-394	-0-	168	1	1143	2	Y	-0-			28

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

02	DLQ G-10		607	-0-	607	1241	110	1	497	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10		434	-0-	434	1675	80	1	354	2	Y	-0-			2
04	DLQ G-10		579	-0-	579	2254	114	1	465	2	Y	-0-			2
05	2772	N	518	-0-	-2254	-0-	109	1	409	2	Y	-0-			2
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	2	Y	-0-			2
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	Y	-0-			2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

02	1405	N	169	-0-	-1236	-0-	31	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	36	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	32	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	12	1	79	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

02	DLQ G-10		504	-0-	504	946	91	1	413	2	Y	-0-			13
03	DLQ G-10		575	-0-	575	1521	106	1	469	2	Y	-0-			13
04	DLQ G-10		405	-0-	405	1926	79	1	326	2	Y	-0-			13
05	2462	N	536	-0-	-1926	-0-	112	1	424	2	Y	-0-			13
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	78	1	333	2	Y	-0-			13
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	40	1	274	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

02	DLQ G-10		791	-0-	791	1723	143	1	648	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10		936	-0-	936	2659	173	1	763	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		736	-0-	736	3395	144	1	592	2	Y	-0-			1
05	3100	N	762	-0-	-2338	1057	160	1	602	2	Y	-0-			1
06	1835	N	778	-0-	-1057	-0-	148	1	630	2	Y	-0-			1
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	88	1	601	2	Y	-0-			1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	279	1	1264	2	Y	-0-					3
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	Y	-0-					3
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	363	1	1486	2	Y	-0-					3
05	1705	N	938	-0-	-767	-0-	197	1	741	2	Y	-0-					3
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	433	1	1846	2	Y	-0-					3
07	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	215	1	1456	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		909	-0-	909	1203	164	1	745	2	Y	-0-					79
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	2341	210	1	928	2	Y	-0-					79
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3409	209	1	859	2	Y	-0-					79
05	3100	N	984	-0-	-2116	1293	206	1	778	2	Y	-0-					79
06	1950	N	657	-0-	-1293	-0-	125	1	532	2	Y	-0-					79
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	Y	-0-					79

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	3236	230	1	1039	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10		2003	-0-	2003	5239	370	1	1633	2	Y	-0-					62
04	DLQ G-10		1796	-0-	1796	7035	352	1	1444	2	Y	-0-					62
05	3100	N	2021	-0-	-1079	5956	424	1	1597	2	Y	-0-					62
06	3000	N	1895	-0-	-1105	4851	360	1	1535	2	Y	-0-					62
07	3100	N	1183	-0-	-1917	2934	152	1	1031	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		669	-0-	669	1284	121	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		590	-0-	590	1874	109	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		866	-0-	866	2740	170	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	907	-0-	-2193	547	190	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	1483	N	936	-0-	-547	-0-	178	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	667	-0-	-232	-0-	86	1	581	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	168	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	181	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	163	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	202	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	170	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	125	1	852	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					82
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-					82
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-					82
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	N	-0-					82
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-					82
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		62	-0-	62	98	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		68	-0-	68	166	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		75	-0-	75	241	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	78	-0-	-241	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1284	N	155	-0-	-1129	-0-	28	1	127	2	Y	-0-					30
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					30
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	28	1	114	2	Y	-0-					30
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					30
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	Y	-0-					30
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					30

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		17	-0-	17	39	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	64	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	81	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	25	-0-	-81	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		269	-0-	269	563	49	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		819	-0-	819	1382	151	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2448	209	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1077	-0-	-2023	425	226	1	851	2	Y	-0-					-0-
06	1222	N	797	-0-	-425	-0-	151	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	83	1	562	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		340	-0-	340	681	62	1	278	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		693	-0-	693	1374	128	1	565	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		876	-0-	876	2250	172	1	704	2	Y	-0-					4
05	2806	N	556	-0-	-2250	-0-	117	1	439	2	Y	-0-					4
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	335	2	Y	-0-					4
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		265	-0-	265	552	48	1	217	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		319	-0-	319	871	59	1	260	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		300	-0-	300	1171	59	1	241	2	Y	-0-					1
05	1456	N	285	-0-	-1171	-0-	60	1	225	2	Y	-0-					1
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	Y	-0-					1
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		823	-0-	823	1681	149	1	674	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		935	-0-	935	2616	173	1	762	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		938	-0-	938	3554	184	1	754	2	Y	-0-					20
05	3100	N	719	-0-	-2381	1173	151	1	568	2	Y	-0-					20
06	1837	N	664	-0-	-1173	-0-	126	1	538	2	Y	-0-					20
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	100	1	675	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		584	-0-	584	1214	106	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		740	-0-	740	1954	137	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		906	-0-	906	2860	178	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	838	-0-	-2262	598	176	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	1272	N	674	-0-	-598	-0-	128	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	78	1	531	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	163	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	171	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	179	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	184	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	168	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	116	1	789	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

02	DLQ G-10		79	-0-	79	196	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		118	-0-	118	314	22	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		74	-0-	74	388	15	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	108	-0-	-388	-0-	23	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

02	DLQ G-10		705	-0-	705	1537	128	1	577	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		917	-0-	917	2454	170	1	747	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		847	-0-	847	3301	166	1	681	2	Y	-0-					23
05	3100	N	846	-0-	-2254	1047	178	1	668	2	Y	-0-					23
06	1938	N	891	-0-	-1047	-0-	169	1	722	2	Y	-0-					23
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	100	1	675	2	Y	-0-					23

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	21	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

02	DLQ G-10		277	-0-	277	550	50	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		344	-0-	344	894	64	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		213	-0-	213	1107	42	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	1342	N	235	-0-	-1107	-0-	49	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	495	-0-	495	997	90	1	405	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10	562	-0-	562	1559	104	1	458	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10	457	-0-	457	2016	90	1	367	2	Y	-0-					42
05	2547 N	531	-0-	-2016	-0-	111	1	420	2	Y	-0-					42
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	2	Y	-0-					42
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	57	1	388	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

02	DLQ G-10	347	-0-	347	653	63	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1067	77	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	370	-0-	370	1437	73	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	1949 N	512	-0-	-1437	-0-	107	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	72	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	474	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

02	DLQ G-10	413	-0-	413	803	75	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	462	-0-	462	1265	85	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1704	86	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	2117 N	413	-0-	-1704	-0-	87	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	53	1	358	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

02	DLQ G-10	633	-0-	633	1254	115	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	759	-0-	759	2013	140	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	684	-0-	684	2697	134	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	801	-0-	-2299	398	168	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	1142 N	744	-0-	-398	-0-	141	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	97	1	655	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

02	DLQ G-10	193	-0-	193	477	35	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	233	-0-	233	710	43	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	216	-0-	216	926	42	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	1122 N	196	-0-	-926	-0-	41	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	44	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

02	401 N	31	-0-	-370	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					7
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					7
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					7
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					7
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	Y	-0-					7
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					7

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

02	DLQ G-10	520	-0-	520	897	94	1	426	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10	302	-0-	302	1199	56	1	246	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10	191	-0-	191	1390	37	1	154	2	Y	-0-					43
05	1761 N	371	-0-	-1390	-0-	78	1	293	2	Y	-0-					43
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	Y	-0-					43
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1951	181	1	819	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		820	-0-	820	2771	152	1	668	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		721	-0-	721	3492	141	1	580	2	Y	-0-					7
05	3100	N	654	-0-	-2446	1046	137	1	517	2	Y	-0-					7
06	1559	N	513	-0-	-1046	-0-	97	1	416	2	Y	-0-					7
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	69	1	465	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		24	-0-	24	82	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22	-0-	22	104	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	117	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	21	-0-	-117	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		932	-0-	932	1766	169	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		908	-0-	908	2674	168	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3901	241	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1301	-0-	-1799	2102	273	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1094	-0-	-1906	196	208	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1194	N	998	-0-	-196	-0-	128	1	870	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1244	-0-	1244	2478	225	1	1019	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		1350	-0-	1350	3828	250	1	1100	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		1046	-0-	1046	4874	205	1	841	2	Y	-0-					8
05	3100	N	949	-0-	-2151	2723	199	1	750	2	Y	-0-					8
06	3000	N	921	-0-	-2079	644	175	1	746	2	Y	-0-					8
07	1958	N	1314	-0-	-644	-0-	169	1	1145	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2594	N	301	-0-	-2293	-0-	54	1	247	2	Y	-0-					8
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	2	Y	-0-					8
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	62	1	256	2	Y	-0-					8
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	64	1	239	2	Y	-0-					8
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	58	1	245	2	Y	-0-					8
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		492	-0-	492	987	89	1	403	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		416	-0-	416	1403	77	1	339	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		402	-0-	402	1805	79	1	323	2	Y	-0-					11
05	2242	N	437	-0-	-1805	-0-	92	1	345	2	Y	-0-					11
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	73	1	313	2	Y	-0-					11
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	419	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1201	2	Y	-0-					14
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	2	Y	-0-					14
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	7	1	1213	2	Y	-0-					14
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	12	1	1248	2	Y	-0-					14
06	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	14	1	1167	2	Y	-0-					14
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	8	1	1259	2	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1278	-0-	-1522	3273	92	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1500	-0-	-1600	1673	138	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1452	-0-	-1548	125	124	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1686	N	1561	-0-	-125	-0-	174	1	1359	2	Y	25					25
							28	9									
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	145	1	1264	2	Y	23	39	1			9
							25	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		101	-0-	101	206	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		252	-0-	252	458	47	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		631	-0-	631	1089	124	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	1875	N	786	-0-	-1089	-0-	165	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	89	1	601	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		326	-0-	326	691	59	1	267	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		440	-0-	440	1131	81	1	359	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		331	-0-	331	1462	65	1	266	2	Y	-0-					1
05	1818	N	356	-0-	-1462	-0-	75	1	281	2	Y	-0-					1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	2	Y	-0-					1
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		513	-0-	513	966	93	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		490	-0-	490	1456	91	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		288	-0-	288	1744	56	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	2027	N	283	-0-	-1744	-0-	59	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	76	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	475	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		443	-0-	443	994	1	1	442	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		631	-0-	631	1625	28	1	603	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		580	-0-	580	2205	4	1	576	2	Y	-0-					14
05	2703	N	498	-0-	-2205	-0-	5	1	493	2	Y	-0-					14
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-					14
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		434	-0-	434	843	79	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		638	-0-	638	1481	118	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	1885	79	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	2421	N	536	-0-	-1885	-0-	112	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	145	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	76	1	513	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2139	208	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3239	203	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		934	-0-	934	4173	183	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1072	-0-	-2028	2145	225	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	966	-0-	-2034	111	184	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	799	-0-	-162	-0-	103	1	696	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		359	-0-	359	752	25	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		391	-0-	391	1143	36	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		529	-0-	529	1672	46	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	2130	N	458	-0-	-1672	-0-	49	1	386	2	Y	21					21
							23	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	Y	19	32	1			8
							21	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					8

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		17	-0-	17	54	1	1	16	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		71	-0-	71	125	5	1	45	2	Y	19					31
							21	9									
04	DLQ G-10		53	-0-	53	178	5	1	48	2	Y	-0-					31
05	243	N	65	-0-	-178	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					31
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					31
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					31

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		498	-0-	498	1186	1	1	491	2	Y	5					7
							6	9									
03	DLQ G-10		770	-0-	770	1956	34	1	735	2	Y	1					8
							1	9									
04	DLQ G-10		692	-0-	692	2648	4	1	688	2	Y	-0-					8
05	3100	N	736	-0-	-2364	284	7	1	726	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
06	997	N	713	-0-	-284	-0-	8	1	705	2	Y	-0-					2
07	713	N	537	-0-	-176	-0-	3	1	534	2	Y	-0-					2

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		64	-0-	64	291	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		214	-0-	214	505	40	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		332	-0-	332	837	65	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	1184	N	347	-0-	-837	-0-	73	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	70	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		382	-0-	382	773	69	1	313	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		451	-0-	451	1224	83	1	368	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		425	-0-	425	1649	83	1	342	2	Y	-0-					6
05	2100	N	451	-0-	-1649	-0-	95	1	356	2	Y	-0-					6
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	103	1	439	2	Y	-0-					6
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	91	1	615	2	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		908	-0-	908	2222	2	1	906	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		1121	-0-	1121	3343	49	1	1072	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		1082	-0-	1082	4425	6	1	1076	2	Y	-0-					40
05	3100	N	1030	-0-	-2070	2355	10	1	1020	2	Y	-0-					40
06	3000	N	984	-0-	-2016	339	11	1	973	2	Y	-0-					40
07	1282	N	943	-0-	-339	-0-	6	1	937	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

02	DLQ G-10		276	-0-	276	601	50	1	226	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		306	-0-	306	907	57	1	249	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		313	-0-	313	1220	61	1	252	2	Y	-0-					3
05	1504	N	284	-0-	-1220	-0-	60	1	224	2	Y	-0-					3
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	Y	-0-					3
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	33	1	224	2	Y	-0-					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

02	DLQ G-10		420	-0-	420	1112	414	2	6	9	Y	5					7
03	DLQ G-10		488	-0-	488	1600	21	1	466	2	Y	1					8
							1	9									
04	DLQ G-10		376	-0-	376	1976	2	1	374	2	Y	-0-					8
05	2423	N	447	-0-	-1976	-0-	4	1	440	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-					2
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	-0-					2

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

02	DLQ G-10		478	-0-	478	1056	470	2	8	9	Y	7					9
03	DLQ G-10		566	-0-	566	1622	25	1	541	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		429	-0-	429	2051	2	1	426	2	Y	1					10
							1	9									
05	2667	N	616	-0-	-2051	-0-	6	1	606	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	5	1	471	2	Y	-0-					3
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

02	DLQ G-10		1068	-0-	1068	2286	193	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		843	-0-	843	3129	156	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1222	-0-	1222	4351	240	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1546	-0-	-1554	2797	324	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1765	-0-	-1235	1562	335	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1607	-0-	-1493	69	206	1	1401	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

02	DLQ G-10		156	-0-	156	430	28	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		260	-0-	260	690	48	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		281	-0-	281	971	55	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	254	-0-	-971	-0-	53	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		81	-0-	81	152	15	1	66	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		309	-0-	309	461	57	1	252	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		279	-0-	279	740	55	1	224	2	Y	-0-					1
05	1035	N	295	-0-	-740	-0-	62	1	233	2	Y	-0-					1
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y	-0-					1
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		687	-0-	687	1119	124	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		961	-0-	961	2080	178	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		372	-0-	372	2452	73	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	2949	N	497	-0-	-2452	-0-	104	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	108	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		84	-0-	84	199	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		61	-0-	61	260	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	355	19	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	54	-0-	-355	-0-	11	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2335	249	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1362	-0-	1362	3697	252	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1424	-0-	1424	5121	279	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1185	-0-	-1915	3206	249	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1225	-0-	-1775	1431	233	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	2475	N	1044	-0-	-1431	-0-	134	1	910	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		381	-0-	381	817	27	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		367	-0-	367	1184	33	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		343	-0-	343	1527	29	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	1932	N	405	-0-	-1527	-0-	43	1	334	2	Y	25					25
							28	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	Y	23	39	1			9
							25	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		633	-0-	633	1252	115	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		648	-0-	648	1900	120	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		589	-0-	589	2489	115	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	3082	N	593	-0-	-2489	-0-	124	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	105	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	65	1	439	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500	N	63	-0-	-437	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					19
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					19
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					19
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					19
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					19
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		247	-0-	247	581	45	1	202	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		231	-0-	231	812	43	1	188	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10		247	-0-	247	1059	48	1	199	2	Y	-0-					35
05	1292	N	233	-0-	-1059	-0-	49	1	184	2	Y	-0-					35
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	-0-					35
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	-0-					35

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		137	-0-	137	234	135	2	2	9	Y	2					2
03	DLQ G-10		97	-0-	97	331	4	1	93	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		120	-0-	120	451	1	1	119	2	Y	-0-					2
05	605	N	154	-0-	-451	-0-	1	1	151	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		135	-0-	135	375	24	1	111	2	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		783	-0-	783	1158	145	1	638	2	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		1254	-0-	1254	2412	246	1	1008	2	Y	-0-					29
05	3100	N	1082	-0-	-2018	394	227	1	855	2	Y	-0-					29
06	1357	N	963	-0-	-394	-0-	183	1	780	2	Y	-0-					29
07	1085	N	831	-0-	-254	-0-	107	1	724	2	Y	-0-					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2408	209	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1385	-0-	1385	3793	256	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1518	-0-	1518	5311	298	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1305	-0-	-1795	3516	274	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1232	-0-	-1768	1748	234	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1535	-0-	-1565	183	197	1	1338	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1938	N	459	-0-	-1479	-0-	83	1	376	2	Y	-0-					76
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	88	1	387	2	Y	-0-					76
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	106	1	435	2	Y	-0-					76
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	123	1	465	2	Y	-0-					76
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	Y	-0-					76
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	64	1	433	2	Y	-0-					76

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	6	-0-	-92	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					9
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	27	1	109	2	Y	-0-					9
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-					9
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					9
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1250	N	332	-0-	-918	-0-	60	1	272	2	Y	-0-					16
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	Y	-0-					16
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	240	2	Y	-0-					16
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	64	1	243	2	Y	-0-					16
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	-0-					16
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	37	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	58	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	63	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	63	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	843	3	Y	-0-					68
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	31	1	966	3	Y	-0-					68
04	1020	N	499	-0-	-521	-0-	26	1	473	3	Y	-0-	30	1			38
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	73	1	902	3	Y	-0-					38
06	960	N	642	-0-	-318	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					38
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			3
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			3
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			3
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			3
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			3
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			3

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	33	1	444	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	34	1	395	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	38	1	480	3	Y	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-			6
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-			6
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	3	Y	-0-			6
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-			6
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	3	Y	-0-			6
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			6

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35	N	5	-0-	-30	-0-	5	3			Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			1
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	14			15
							15	9							
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	Y	5			20
							6	9							
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	-0-	-0-	-629	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					33
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	3	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	130	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	145	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		5	-0-	5	50	5	3			N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					30
*04	14B DENY		58	-0-	58	108	58	3			N	-0-	30	1			-0-
05	14B DENY		55	-0-	55	163	55	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		56	-0-	56	219	56	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	219					N	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	158	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	182	1	349	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	17	1	284	3	Y	1					2
							1	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	171	1	387	3	Y	2					4
							2	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	147	1	390	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					19
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					19
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	162	1	1064	3	Y	1					20
							1	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	270	1	1405	3	Y	1	16	1			5
							1	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	276	1	1196	3	Y	-0-					5
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		111	-0-	111	111	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		116	-0-	116	227	22	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	227					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		435	-0-	435	435	50	1	361	3	N	22					22
							24	9									
05	14B2 EXT		374	-0-	374	809	42	1	332	3	N	-0-					22
06	14B2 EXT		190	-0-	190	999	9	1	181	3	N	-0-					22
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	999					N	NO RPT					22

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	821	3	Y	-0-					52
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	69	1	918	3	Y	-0-					52
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	3	Y	-0-					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	83	1	1059	3	Y	-0-					52
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	3	Y	-0-					52
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					52

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					13
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	Y	-0-					13
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	795	3	Y	-0-					13
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	Y	-0-					13
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	3	N	-0-					15
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	8	1	607	3	N	13					28
							14	9									
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					28
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					28
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-					28
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	Y	7					52
							8	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	153	3	Y	4					56
							4	9									
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	9	1	106	3	Y	9					65
							10	9									
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	50	1			15
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					15
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	5	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	147	1	260	3	Y	-0-					9
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	162	1	312	3	Y	28					37
							31	9									
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	25	1	412	3	Y	12					49
							13	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	139	1	315	3	Y	6	26	1			29
							7	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	141	1	374	3	Y	3	12	1			20
							3	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					20

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	14	1	1013	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	43	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	48	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	839	-0-	-151	-0-	38	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	3	Y	-0-					3
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	13	1	964	3	Y	25					28
							28	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	916	3	Y	7					35
							8	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	3	Y	-0-					35
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	3	Y	-0-					35
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					35

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	78	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	8	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	54	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	3	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	108	1	1247	3	Y	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	99	1	1258	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	100	1	1165	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	Y	7					26
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					26
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			Y	-0-	16	1			10
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	192	3	65	9	Y	59					69
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	52	75	1			46
							57	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					46

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	29					29
							32	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	1					30
							1	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-	23	1			7
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					7
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	1					9
							1	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	3	Y	-0-					9
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					9
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	6					15
							7	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	1					16
							1	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					16

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	56	-0-	-280	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					8
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					8
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					8
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	4					12
							4	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1					13
							1	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					45
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					45
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-	45	1			-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	289	3	59	9	Y	54					54
06	390	N	144	-0-	-246	-0-	1	1	137	3	Y	5	54	1			5
							6	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4					4
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					4
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	1					6
							1	9									
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	3	1	182	3	Y	-0-					6
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					6
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	3					9
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					9
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	4	1	829	3	Y	1					1
							1	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	7	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					4
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					4
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					4
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					4
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					4
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					8
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	2					10
							2	9									
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					10
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					10
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	3			Y	-0-					10
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	425	-0-	-387	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	13	1	935	3	Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	649	-0-	-281	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58	-0-	58	114	58	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	170	56	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					34
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	5	1	366	3	Y	-0-					34
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	330	3	Y	6					40
							7	9									
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	18	1	345	3	Y	4					44
							4	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					44
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					44

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	20	1	578	3	Y	-0-					4
03	837	N	690	-0-	-147	-0-	9	1	681	3	Y	-0-					4
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	-0-					4
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	Y	2					6
							2	9									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	29	1	616	3	Y	-0-					6
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					2
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					2
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	3	N	-0-					55
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	36	3	28	9	N	25					80
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					80
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					80
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					80
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					80

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					2
03	465	N	230	-0-	-235	-0-	3	1	227	3	Y	-0-					2
04	480	N	281	-0-	-199	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					2
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	14	1	282	3	Y	2					4
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					4
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	17	1	31	3	N	-0-					9
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	43	1	81	3	N	21					30
							23	9									
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	4					34
							4	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	N	3	17	1			20
							3	9									
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	21	1	56	3	N	2	7	1			15
							2	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					11
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					11
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					11
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					11

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		144	-0-	144	144	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		4	-0-	4	148	4	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		66	-0-	66	214	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111	111	2	1	51	3	Y	53					53
							58	9									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		80	-0-	80	191	4	1	76	3	Y	-0-					53
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					53

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	3	Y	-0-					4
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	11	1	776	3	Y	-0-					4
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					4
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	3	Y	3					7
							3	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	1					8
							1	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					14
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	1	1	108	3	Y	18					32
							20	9									
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	4	1	91	3	Y	16					48
							18	9									
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					48
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	77	3	Y	4					52
							4	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					52

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	3			Y	-0-					18
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					18
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	62	3	Y	5					23
							6	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	3					26
							3	9									
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					26
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					26

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	15					15
							17	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1093	3	Y	-0-					15
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	Y	-0-					15
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	5	1	364	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					11
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	11	1	833	3	Y	-0-					11
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	804	3	Y	-0-					11
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	3	Y	-0-					11
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	2					13
							2	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	3	6	9	Y	5					22
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					22
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	361	3	39	9	Y	35	21	1			36
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3					39
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	1	1	232	3	Y	3					42
							3	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					42

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	617	-0-	-195	-0-	84	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	102	1	477	3	Y	7					7
							8	9									
04	540	N	346	-0-	-194	-0-	56	1	290	3	Y	-0-					7
05	682	N	241	-0-	-441	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					7
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					7
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	75	3	Y	1					2
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	2					4
							2	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					4
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					4
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	18	1	86	3	Y	-0-					4
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	94	1	1210	3	Y	-0-					13
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	93	1	1222	3	Y	10					23
							11	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	90	1	1101	3	Y	-0-					23
05	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	91	1	1121	3	Y	-0-					23
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	85	1	1067	3	Y	-0-					23
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					23

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	106	1	375	3	Y	-0-					9
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	135	1	468	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	127	1	476	3	Y	2					10
							2	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	469	3	Y	2					12
							2	9									
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	102	1	444	3	Y	-0-					12
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					12

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	217	3	Y	2					11
							2	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	5					16
							6	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	3	Y	-0-					16
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					16
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	32	1	160	3	Y	-0-					16
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					16

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					14
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	49	1	228	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	3					4
							3	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	Y	6					6
							7	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					6
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	1					7
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					7
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	17	1	526	3	Y	1					15
							1	9									
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	82	1	663	3	Y	4					19
							4	9									
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	134	1	515	3	Y	5					24
							6	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	86	1	564	3	Y	5	23	1			6
							6	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	795	3	Y	1					7
							1	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					7

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	75	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	27	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	60	-0-	-420	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	147	1	1188	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					21
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-	17	1			4
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	170	3	Y	1					5
							1	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	3					4
							3	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	41	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	N	21					21
							23	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	776	3	N	12	7	1			26
							13	9									
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	30	1	616	3	N	-0-	14	1			12
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	32	1	618	3	N	4					16
							4	9									
06	780	N	535	-0-	-245	-0-	4	1	525	3	N	5					21
							6	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					21

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	54	1	386	3	N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	57	1	456	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	71	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	114	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	92	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	61	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	60	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	46	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	86	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	36	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	34	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	-0-					4
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	23	1	86	3	Y	1					4
							1	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	3					7
							3	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	Y	-0-					7
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					21
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	56	1	196	3	Y	-0-					12
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	203	3	Y	14	17	1			9
							15	9									
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	33	1	125	3	Y	2					11
							2	9									
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	38	1	164	3	Y	3					14
							3	9									
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	32	1	139	3	Y	-0-					14
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	559	3	Y	2					14
							2	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	73	1	594	3	Y	3					17
							3	9									
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	115	1	441	3	Y	6					23
							7	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	583	3	Y	4	22	1			5
							4	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	615	3	Y	2					7
							2	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	318	1	561	3	N	-0-					8
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	312	1	598	3	N	25					33
							28	9									
04	900	N	532	-0-	-368	-0-	30	1	490	3	N	11					44
							12	9									
05	930	N	513	-0-	-417	-0-	155	1	351	3	N	6	24	1			26
							7	9									
06	900	N	481	-0-	-419	-0-	131	1	347	3	N	3	12	1			17
							3	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					17

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	228	1	401	3	Y	-0-					2
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	261	1	499	3	Y	1					3
							1	9									
04	660	N	340	-0-	-320	-0-	19	1	320	3	Y	1					4
							1	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	231	1	523	3	Y	3					7
							3	9									
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	205	1	544	3	Y	-0-	4	1			3
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	Y	1					13
							1	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	76	1	614	3	Y	3					16
							3	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	164	1	634	3	Y	5					21
							6	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	97	1	630	3	Y	5	22	1			4
							6	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	622	3	Y	2					6
							2	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	3	Y	-0-					52
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	Y	-0-					52
04	750	N	444	-0-	-306	-0-	23	1	421	3	Y	-0-	30	1			22
05	806	N	630	-0-	-176	-0-	47	1	583	3	Y	-0-					22
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	41	1	680	3	Y	-0-					22
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					22

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1077	3	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	1030	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	47	1	846	3	Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	134	1	853	3	Y	-0-					8
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	207	1	966	3	Y	-0-	6	1			2
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	119	1	619	3	Y	5					7
							6	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	80	1	662	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	Y	5					8
							6	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					5
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					5
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					5
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					5
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					5
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					2
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-					2
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					2
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					2
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					2
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					28
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	975	3	4	9	N	4					32
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	891	3	180	9	N	164	166	1			30
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	3	39	9	N	35					65
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	4	1	837	3	N	41	63	1			43
							45	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					43

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	3058	-0-	-1954	-0-	64	1	2928	3	Y	60	88	1			46
							66	9									
03	5518	X	3532	-0-	-1986	-0-	138	1	3284	3	Y	100	116	1			30
							110	9									
04	5220	X	3391	-0-	-1829	-0-	155	1	3195	3	Y	37	36	1			31
							41	9									
05	4650	X	3085	-0-	-1565	-0-	147	1	2802	3	Y	124	127	1			28
							136	9									
06	3420	X	3374	-0-	-46	-0-	22	1	3282	3	Y	64	77	1			15
							70	9									
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	198	3	32	9	Y	29					29
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	11					40
							12	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	3	Y	-0-					40
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	30	1	130	3	Y	-0-	26	1			14
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					14

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	116	1	5316	3	Y	33	45	1			26
							36	9									
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	261	1	6229	3	Y	58	66	1			18
							64	9									
04	5610	X	5579	-0-	-31	-0-	257	1	5301	3	Y	19	19	1			18
							21	9									
05	6045	X	5485	-0-	-560	-0-	269	1	5129	3	Y	79	79	1			18
							87	9									
06	6060	X	5216	-0-	-844	-0-	35	1	5163	3	Y	16	28	1			6
							18	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	61	1	2780	3	Y	35	48	1			27
							39	9									
03	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	117	1	2804	3	Y	70	75	1			22
							77	9									
04	3300	X	2755	-0-	-545	-0-	126	1	2615	3	Y	13	17	1			18
							14	9									
05	3193	X	2739	-0-	-454	-0-	134	1	2557	3	Y	44	48	1			14
							48	9									
06	3090	X	2688	-0-	-402	-0-	18	1	2607	3	Y	57	57	1			14
							63	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					14

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		46833	-0-	46833	74317	930	1	44057	3	Y	1678	1642	1			162
							1846	9									
03	0		51204	-0-	51204	125521	696	1	48766	3	Y	1584	1627	1			119
							1742	9									
04	0		46583	-0-	46583	172104	737	1	44445	3	Y	1274	1288	1			105
							1401	9									
05	217011	X	44907	-0-	-172104	-0-	697	1	42958	3	Y	1138	1151	1			92
							1252	9									
06	45150	X	40156	-0-	-4994	-0-	691	1	38402	3	Y	966	980	1			78
							1063	9									
07	46655	X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					Y	NO RPT					78

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		68047	-0-	68047	108473	1356	1	64250	3	Y	2219	2170	1			213
							2441	9									
03	0		70202	-0-	70202	178675	954	1	66863	3	Y	2168	2220	1			161
							2385	9									
04	0		61509	-0-	61509	240184	971	1	58561	3	Y	1797	1813	1			145
							1977	9									
05	298359	X	58175	-0-	-240184	-0-	900	1	55474	3	Y	1637	1652	1			130
							1801	9									
06	65850	X	51980	-0-	-13870	-0-	892	1	49603	3	Y	1350	1373	1			107
							1485	9									
07	68045	X	NO RPT	-0-	-68045	-0-					Y	NO RPT					107

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6666	X	138	-0-	-6528	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8493	X	2875	-0-	-5618	-0-	64	1	2665	3	N	133	307	1			210
							146	9									
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	75	1	3047	3	N	134					344
							147	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	139	1	2889	3	N	117					461
							129	9									
05	3193	X	1760	-0-	-1433	-0-	290	1	1305	3	N	150					611
							165	9									
06	3150	X	2654	-0-	-496	-0-	369	1	2174	3	N	101	355	1			357
							111	9									
07	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	157	1	2669	3	N	123					480
							135	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	10	-0-	-70	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT				-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	9919	-0-	9919 B	181098	430	1	8198	2	N	1174	1243	1			241
							1291	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 181098																	
03	0		13846	-0-	13846 B	194944	524	1	11825	2	N	1361	1306	1			296
							1497	9									
04	0		12598	-0-	12598 B	207542	524	1	10850	2	N	1113	1223	1			186
							1224	9									
05	0		14337	-0-	14337 B	221879	574	1	12358	2	N	1277	1327	1			136
							1405	9									
06	0		13807	-0-	13807 B	235686	565	1	12037	2	N	1095	967	1			264
							1205	9									
07	0		13403	-0-	13403 B	249089	567	1	11552	2	N	1167	1043	1			388
							1284	9									

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	11845	-0-	11845 B	191412	515	1	9669	2	N	1510	1161	1			560
							1661	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191412																	
03	0		14997	-0-	14997 B	206409	564	1	12707	2	N	1569	1606	1			523
							1726	9									
04	0		13886	-0-	13886 B	220295	569	1	11793	2	N	1385	1628	1			280
							1524	9									
05	0		14726	-0-	14726 B	235021	568	1	12289	2	N	1699	1761	1			218
							1869	9									
06	0		13580	-0-	13580 B	248601	532	1	11361	2	N	1534	1408	1			344
							1687	9									
07	0		13620	-0-	13620 B	262221	555	1	11299	2	N	1605	1611	1			338
							1766	9									

STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		12752	-0-	12752 B	244017	559	1	10480	2	N	1557	1786	1			326
							1713	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 244017																	
03	0		16857	-0-	16857 B	260874	648	1	14443	2	N	1605	1455	1			476
							1766	9									
04	0		15513	-0-	15513 B	276387	645	1	13315	2	N	1412	1670	1			218
							1553	9									
05	0		16067	-0-	16067 B	292454	632	1	13640	2	N	1632	1704	1			146
							1795	9									
06	0		14414	-0-	14414 B	306868	576	1	12279	2	N	1417	1226	1			337
							1559	9									
07	0		13702	-0-	13702 B	320570	564	1	11552	2	N	1442	1388	1			391
							1586	9									

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	8456	-0-	8456 B	157163	327	1	6390	2	N	1581	1448	1			299
							1739	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 157163																	
03	0		10654	-0-	10654 B	167817	377	1	8492	2	N	1623	1545	1			377
							1785	9									
04	0		8908	-0-	8908 B	176725	331	1	6963	2	N	1467	1428	1			416
							1614	9									
05	0		10136	-0-	10136 B	186861	365	1	7983	2	N	1625	1846	1			195
							1788	9									
06	0		9081	-0-	9081 B	195942	323	1	7022	2	N	1578	1532	1			241
							1736	9									
07	0		9187	-0-	9187 B	205129	341	1	7085	2	N	1601	1624	1			218
							1761	9									

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	169	1	945	3	Y	9					35
							10	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	3	Y	14					49
							15	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	221	1	1332	3	Y	34	41	1			42
							37	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	290	1	1092	3	Y	-0-					42
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	185	1	1158	3	Y	-0-					42
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					42

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	6	-0-	-26	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					6
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					6
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	228	1	1429	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1867	-0-	-933	260	1864	3	3	9	Y	3					42
03	2143	N	1883	-0-	-260	-0-	1868	3	15	9	Y	14					56
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	3	10	9	Y	9	48	1			17
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					17
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4					21
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					21

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	136	-0-	-1178	-0-	129	3	7	9	Y	6	17	1			1
							12	1	71	3							
							108	3	9	9							
03	527	N	117	-0-	-410	-0-					Y	8					9
04	270	N	83	-0-	-187	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	6	1	36	3	Y	11					11
							12	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	2	-0-	-30	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5					5
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2192	N	863	-0-	-1329	-0-	37	1	685	3	Y	128	50	1			78
							141	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	672	3	Y	7					85
							8	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	3	Y	-0-					85
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					85
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	3	Y	-0-					85
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					85

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2087	N	1612	-0-	-475	-0-	1522	3	90	9	Y	82	85	1			12
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2723	3	24	9	Y	22					34
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	48	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	1					1
							1	9									
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	-0-	-0-	-167	-0-					Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	60	1	105	3	N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	64	1	124	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	1					1
							1	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	116	1	261	3	N	2					3
							2	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	97	1	259	3	N	-0-	3	1			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	8	1	14	3	N	-0-					13
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	211	1	405	3	N	9					22
							10	9									
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	4	1	58	3	N	8					30
							9	9									
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	1	13	1			18
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	8	1			11
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					11

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	32	1	56	3	N	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	27	1	52	3	N	-0-					-0-
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	74	1	168	3	N	2					2
							2	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	36	1	98	3	N	-0-	2	1			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	99	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					17
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	589	3	Y	-0-					17
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	418	3	Y	-0-					17
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	61	1	230	3	Y	-0-					17
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	56	1	348	3	Y	-0-					17
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	64	1	356	3	Y	-0-					46
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	71	1	504	3	Y	-0-					46
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	362	3	Y	-0-					46
05	465	N	212	-0-	-253	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					46
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	3	Y	-0-					46
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					46

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					17
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					17
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	84	N	49	-0-	-35	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	12	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	61	-0-	-209	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	-0-	-0-	-1117	-0-					N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-			-0-
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	8	1	52	3	N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	66	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	3	Y	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	Y	-0-			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

02	109	N	13	-0-	-96	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

02	1148	N	983	-0-	-165	-0-	108	1	875	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	295	-0-	-976	-0-	66	1	229	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	104	-0-	-946	-0-	23	1	81	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	29	1	87	3	N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	30	1	16	3	Y	-0-			15
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	79	1	51	3	Y	-0-			15
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	42	1	17	3	Y	-0-			15
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	45	1	11	3	Y	-0-			15
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	42	1	23	3	Y	-0-			15
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	114	1	1364	3	Y	15	21	1			11
							17	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	3	Y	7	15	1			3
							8	9									
04	1350	N	612	-0-	-738	-0-	57	1	548	3	Y	6					9
							7	9									
*05	1395	N	346	-0-	-1049	-0-	26	1	312	3	Y	7	13	1			3
							8	9									
*06	1350	N	39	-0-	-1311	-0-	3	1	34	3	Y	2					5
							2	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	58	-0-	-390	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	51	-0-	-24	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8849	X	1560	-0-	-7289	-0-	121	1	1439	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	122	1	1532	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	128	1	1246	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	86	1	1033	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	85	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	129	1	1542	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	136	1	1700	3	Y	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	162	1	1566	3	Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	3	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	X	-0-	-0-	-462	-0-					Y	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					2
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	67	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	182	1	1301	3	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	164	1	985	3	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	231	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	132	1	826	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	267	3	24	9	Y	22					22
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	34	1	211	3	Y	17	16	1			23
							19	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	214	1	561	3	Y	-0-					23
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	200	1	1213	3	Y	-0-					23
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					23

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	241	1	1351	3	Y	3					11
							3	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	274	1	1957	3	Y	-0-					11
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	112	1	677	3	Y	-0-	7	1			4
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	368	1	1389	3	Y	-0-					4
06	1560	N	16	-0-	-1544	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					4
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	57	-0-	57	57	41	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	64	-0-	64	121	52	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	54	-0-	54	175	34	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	175					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2457	N	405	-0-	-2052	-0-	40	1	324	3	Y	37	71	1			29
							41	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	254	3	Y	43					72
							47	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	98	1	338	3	Y	23	64	1			31
							25	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	94	1	314	3	Y	24					55
							26	9									
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	76	1	229	3	Y	38	38	1			55
							42	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					55

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	26	-0-	-14	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	63	-0-	-609	-0-	7	1	56	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	50	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	72	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	85	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
*06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	107	1	597	3	Y	-0-					7
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	122	1	868	3	Y	1					8
							1	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	132	1	791	3	Y	-0-	5	1			3
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	540	3	Y	5					8
							6	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	86	1	540	3	Y	-0-					8
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	282	-0-	-322	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	64	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	105	1	754	3	Y	2					2
							2	9									
04	300	N	87	-0-	-213	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					2
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	206	1	775	3	Y	-0-					2
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	91	1	572	3	Y	2					4
							2	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	457	-0-	-327	-0-	457	3			N	-0-					40
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					40
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	101	1	624	3	N	-0-					40
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	179	1	677	3	N	-0-					40
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	75	1	792	3	N	-0-					40
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					40

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	-0-	-0-	-716	-0-					N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	N	9					9
							10	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	190	3	N	-0-					9
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					9
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					9

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					1
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	-0-	-0-	-241	-0-					Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	67	1	376	3	Y	5					37
							6	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	Y	5					42
							6	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	366	3	Y	5					47
							6	9									
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	102	1	383	3	Y	4					51
							4	9									
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	53	1	332	3	Y	1					52
							1	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					52

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	3					3
							3	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					3
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					1
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	29	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	150	1	842	3	Y	48					48
							53	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	126	1	903	3	Y	-0-					48
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	102	1	611	3	Y	12					60
							13	9									
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	125	1	470	3	Y	-0-					60
06	690	N	39	-0-	-651	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					60
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					60

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	9	-0-	-304	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	46	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

02	84	N	47	-0-	-37	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	15	1	98	3	Y	2					2
							2	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	48	1	266	3	Y	-0-					3
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	417	3	Y	1					4
							1	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-	3	1			1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	3	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	898	3	23	9	Y	21					21
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	279	1	1727	3	Y	-0-	21	1			-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	612	1	1609	3	Y	16					16
							18	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	238	1	1437	3	Y	29					45
							32	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					45

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	929	3	N	13					18
							14	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	101	1	974	3	N	-0-					18
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	158	1	1020	3	N	-0-					18
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1031	3	N	22					40
							24	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	172	1	929	3	N	-0-					40
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					40

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	X	1679	-0-	-578	-0-	1679	3			Y	-0-	29	1			-0-
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2041	3	48	9	Y	44					44
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	240	1	1485	3	Y	25	30	1			39
							28	9									
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	381	1	1001	3	Y	-0-					39
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	223	1	1348	3	Y	29					68
							32	9									
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					68

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	858	-0-	-1942	1461	812	3	46	9	Y	42					70
03	2389	N	928	-0-	-1461	-0-	905	3	23	9	Y	21					91
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	3	4	9	Y	4	80	1			15
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					15
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			Y	-0-					15
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9421	X	1433	-0-	-7988	-0-	217	1	1216	3	N	-0-					30
03	217	X	30	-0-	-187	-0-	4	1	26	3	N	-0-					30
04	210	X	11	-0-	-199	-0-	2	1	9	3	N	-0-					30
05	217	X	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	3	N	-0-					30
06	210	X	15	-0-	-195	-0-	2	1	13	3	N	-0-					30
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	190	-0-	-1187	-0-	183	3	7	9	Y	6					15
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	3	4	9	Y	4					19
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-	17	1			2
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	Y	-0-					11
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					11
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-					11
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	291	1	1096	3	Y	-0-					11
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	212	1	1326	3	Y	-0-					11
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	74	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		18	-0-	18	24	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	29	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		55	-0-	55	84	13	1	42	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		55	-0-	55	139	14	1	41	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	139					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	Y	32	66	1			24
							35	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	359	1	1242	3	Y	36					60
							40	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	329	1	1140	3	Y	17	54	1			23
							19	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	368	1	1231	3	Y	19					42
							21	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	32	32	1			42
							35	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					42

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	225	1	124	3	Y	-0-					15
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	193	1	125	3	Y	-0-					15
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	202	1	82	3	Y	-0-					15
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	213	1	49	3	Y	-0-					15
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	109	1	62	3	Y	-0-					15
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	3	Y	22					30
							24	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1060	3	32	9	Y	29	17	1			42
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	8	1	937	3	Y	15					57
							17	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	13	59	1			11
							14	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	3	Y	-0-					11
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					11

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	118	3	135	9	N	123					123
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	3	44	9	N	40					163
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					163
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	49	3	N	72	235	1			-0-
							79	9									
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	76	1	613	3	N	54	167	1			60
							59	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	177	1	611	3	N	50					110
							55	9									
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	174	1	602	3	N	41	72	1			79
							45	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	184	1	617	3	N	88					167
							97	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	194	1	584	3	N	35	180	1			22
							39	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					22

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	805	3	47	9	N	43	105	1			33
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	814	3	44	9	N	40					73
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	116	1	717	3	N	43	69	1			47
							47	9									
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	200	1	525	3	N	28					75
							31	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	122	1	735	3	N	53					128
							58	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					128

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3722	-0-	-814	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4700	-0-	-229	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3875	-0-	-1023	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3434	-0-	-1126	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3569	-0-	-1143	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15716	X	4839	-0-	-10877	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4183	-0-	-839	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3940	-0-	-1082	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4158	-0-	-702	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4075	-0-	-947	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3727	-0-	-323	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3925	-0-	-260	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12732	-0-	-474	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12771	-0-	-9	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12567	-0-	-213	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	13040	-0-	-166	-0-	13040	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	515	-0-	-505	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2494	-0-	-176	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

02	543	N	165	-0-	-378	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

02	11639	X	3637	-0-	-8002	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3733	-0-	-137	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2076	-0-	-724	5189	2076	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2236	-0-	-864	4325	2236	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2308	-0-	-692	3633	2308	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1530	-0-	-1570	2063	1530	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1942	-0-	-1058	1005	1942	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2361	-0-	-739	266	2361	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5741	-0-	-180	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5726	-0-	-4	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5460	-0-	-270	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5729	-0-	-192	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	695	-0-	-2105	2261	695	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1106	-0-	-1994	267	1106	2			N	-0-					-0-
04	1213	N	946	-0-	-267	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	778	-0-	-302	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21020	X	2887	-0-	-18133	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4592	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4620	X	3929	-0-	-691	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3232	-0-	-1208	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3164	-0-	-1424	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23001	X	3159	-0-	-19842	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	5025	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	5040	X	4299	-0-	-741	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3536	-0-	-1324	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3462	-0-	-1560	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	548	-0-	-1835	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	600	N	58	-0-	-542	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

02	13320	X	2893	-0-	-10427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	333	-0-	-3027	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

02	20445	X	4740	-0-	-15705	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

02	2800	N	1991	-0-	-809	5787	1991	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2189	-0-	-911	4876	2189	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	186	-0-	-2814	2062	186	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2270	-0-	-830	1232	2270	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2227	-0-	-773	459	2227	2			N	-0-					-0-
07	2672	N	2213	-0-	-459	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

02	2800	N	1612	-0-	-1188	4152	1612	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1772	-0-	-1328	2824	1772	2			N	-0-					-0-
04	2974	N	150	-0-	-2824	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

02	2800	N	1127	-0-	-1673	3512	1127	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1228	-0-	-1872	1640	1228	2			N	-0-					-0-
04	1745	N	105	-0-	-1640	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

02	2800	N	1364	-0-	-1436	3930	1364	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1453	-0-	-1647	2283	1453	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	906	-0-	-2094	189	906	2			N	-0-					-0-
05	2300	N	2111	-0-	-189	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	112	-0-	-998	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

02	1932	N	1915	-0-	-17	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	160	-0-	-1580	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	163	-0-	-1457	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2339	-0-	-461	10031	2339	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2596	-0-	-504	9527	2596	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	253	-0-	-2747	6780	253	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2658	-0-	-442	6338	2658	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2606	-0-	-394	5944	2606	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2652	-0-	-448	5496	2652	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4202	-0-	-194	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5065	-0-	-422	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	858	-0-	-4452	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3915	-0-	-1395	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4207	-0-	-846	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	214	-0-	-2096	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1363	-0-	-1437	4551	1363	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1356	-0-	-1744	2807	1356	2			N	-0-					-0-
04	2941	N	134	-0-	-2807	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	870	N	100	-0-	-770	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	167	-0-	-1093	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	366	-0-	-3054	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	558	-0-	-2242	215	558	2			N	-0-					-0-
03	818	N	603	-0-	-215	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	570	N	59	-0-	-511	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21823	X	4345	-0-	-17478	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	280	-0-	-3620	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1818	-0-	-2212	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3016	-0-	-884	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	521	-0-	-2279	218	521	2			N	-0-					-0-
03	816	N	598	-0-	-218	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	570	N	59	-0-	-511	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	598	-0-	-2202	574	598	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	671	-0-	-574	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	630	N	68	-0-	-562	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	192	-0-	-1728	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25769	X	4484	-0-	-21285	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4598	-0-	-1075	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	478	-0-	-4712	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4731	-0-	-309	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

02	2800	N	740	-0-	-2060	1286	740	2			N	-0-					-0-
03	2041	N	755	-0-	-1286	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

02	2800	N	2942	-0-	142	12375	2942	2			N	-0-					-0-
03	15320	X	2945	-0-	-12375	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	271	-0-	-1829	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	116	-0-	-994	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

02	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3865	-0-	-258	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	386	-0-	-3574	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	95	-0-	-925	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
04	1680	N	181	-0-	-1499	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

02	3864	X	2971	-0-	-893	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
03	4278	X	2894	-0-	-1384	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
04	3630	X	253	-0-	-3377	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
06	3630	X	2695	-0-	-935	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
07	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	2594	2		N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

02	678	N	119	-0-	-559	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3436	-0-	-120	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3879	-0-	-58	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3479	-0-	-331	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3192	-0-	-618	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	1794	-0-	-2490	-0-	99	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	1776	-0-	-2967	-0-	98	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	2356	-0-	-2384	-0-	129	1	2227	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	2500	-0-	-2398	-0-	144	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	1245	-0-	-3495	-0-	79	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	222	1	3734	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	-0-	-0-	-164	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	389	1	6672	2	N	-0-					-0-
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	417	1	7183	2	N	-0-					-0-
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	394	1	6773	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6631	-0-	-716	-0-	382	1	6249	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5126	-0-	-1984	-0-	325	1	4801	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	5838	-0-	-1509	-0-	327	1	5511	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	670	-0-	-534	-0-	37	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	78	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	63	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1670	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3665	-0-	565	565	201	1	3464	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2818	-0-	-182	383	155	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	2598	N	2215	-0-	-383	-0-	128	1	2087	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	147	1	2163	2	N	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	153	1	2573	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		336	-0-	336	425	18	1	318	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		429	-0-	429	854	25	1	404	2	N	-0-					-0-
06	1152	X	298	-0-	-854	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	2	N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	2	N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	N	-0-					-0-
06	780	N	445	-0-	-335	-0-	28	1	417	2	N	-0-					-0-
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	33	1	554	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	-0-	-0-	-384	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	86	1	1446	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	87	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	117	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1	1859	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	47	1	699	2	N	-0-					-0-
07	775	N	665	-0-	-110	-0-	37	1	628	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2104	-0-	-808	-0-	116	1	1988	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2276	-0-	-514	-0-	125	1	2151	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2155	-0-	-545	-0-	118	1	2037	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2410	-0-	-8	-0-	139	1	2271	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	2050	-0-	-200	-0-	130	1	1920	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2230	-0-	-95	-0-	125	1	2105	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	2	N	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	N	-0-			-0-
05	899	N	150	-0-	-749	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	16	1	237	2	N	-0-			-0-
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

02	336	N	84	-0-	-252	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	2	N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	N	-0-			-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	228	1	3914	2	N	-0-			-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	233	1	4009	2	N	-0-			-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	233	1	4008	2	N	-0-			-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	242	1	3953	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2823	-0-	-477	-0-	179	1	2644	2	N	-0-			-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	207	1	3485	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	N	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	N	-0-			-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5448					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2348					N	-0-					-0-
04	2348	N	-0-	-0-	-2348	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

02	840	N	434	-0-	-406	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
03	713	N	394	-0-	-319	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

02	6888	X	6122	-0-	-766	-0-	338	1	5784	2	N	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	438	1	7542	2	N	-0-					-0-
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	448	1	7702	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7344	-0-	-34	-0-	423	1	6921	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6254	-0-	-1456	-0-	397	1	5857	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	378	1	6369	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	750	N	580	-0-	-170	-0-	32	1	548	2	N	-0-					-0-
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	45	1	662	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	-0-					-0-
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	32	1	555	2	N	-0-					-0-
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	36	1	591	2	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	2	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3992	-0-	1192	1192	220	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2730	-0-	-370	822	150	1	2580	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2346	-0-	-654	168	129	1	2217	2	N	-0-					-0-
05	2299	X	2131	-0-	-168	-0-	123	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	111	1	1638	2	N	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1749	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	999	-0-	-373	-0-	55	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	80	1	1371	2	N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	53	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	769	-0-	-311	-0-	42	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	135	-0-	-257	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	78	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	71	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	71	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	218	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	237	1	4085	2	N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	209	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	239	1	3907	2	N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	267	1	3945	2	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	234	1	3930	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3456	-0-	656	656	191	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3410	-0-	310	966	187	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3223	-0-	223	1189	177	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	4089	X	2900	-0-	-1189	-0-	167	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	183	1	2703	2	N	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	206	1	3476	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	953	-0-	-251	-0-	53	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	995	-0-	-338	-0-	55	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	60	1	988	2	N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	64	1	1077	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4537	-0-	1737	5920	250	1	4287	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5525	-0-	2425	8345	303	1	5222	2	N	-0-					-0-
04	12988	X	4643	-0-	-8345	-0-	255	1	4388	2	N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	287	1	4697	2	N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	222	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1065	-0-	-1567	-0-	59	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1654	-0-	-1260	-0-	91	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1462	-0-	-1358	-0-	80	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	109	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	100	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	N	-0-			-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	N	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	-0-			-0-
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	39	1	633	2	N	-0-			-0-
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	34	1	505	2	N	-0-			-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	37	1	616	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	26	1	445	2	N	-0-			-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-			-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	28	1	418	2	N	-0-			-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	N	-0-			-0-
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	N	-0-			-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	N	-0-			-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1495	2	N	-0-			-0-
06	1530	X	1481	-0-	-49	-0-	94	1	1387	2	N	-0-			-0-
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	2	N	-0-			-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	987					N	-0-			-0-
03	2799	N	1812	-0-	-987	-0-	100	1	1712	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4097	-0-	1097	1097	225	1	3872	2	N	-0-			-0-
05	2534	N	1437	-0-	-1097	-0-	83	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	131	1	2202	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	476	N	35	-0-	-441	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
03	527	N	203	-0-	-324	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	2	N	-0-			-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	261	-0-	-383	-0-	40	1	221	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	152	1	369	2	N	-0-					-0-
04	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	193	1	455	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	241	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	473	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	195	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	536	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	803	-0-	-1997	521	803	3			N	-0-					-0-
03	1411	N	890	-0-	-521	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	804	-0-	-1996	523	804	3			N	-0-					-0-
03	1414	N	891	-0-	-523	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		2197	-0-	2197	2197	2197	3			N	-0-					-0-
04	5073	X	2876	-0-	-2197	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1154	-0-	-2659	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3081	-0-	-609	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4121	-0-	1321	1321	4121	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	740	-0-	-1321	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	829	-0-	-1496	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2724	-0-	-696	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1109	-0-	-1551	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	1985	-0-	-1525	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1626	-0-	-1908	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	761	-0-	-2659	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	89	-0-	-2011	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	3			N	-0-					-0-
03	16647	X	11200	-0-	-5447	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
07	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	6157	-0-	-2802	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	5556	-0-	-3114	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	2028	-0-	-5536	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	4991	-0-	-3649	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3807					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		316	-0-	316	4123	316	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4123					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4123					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4123					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4123					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1695	-0-	-1157	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1425	-0-	-1275	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	1194	-0-	-2016	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	3			N	-0-					-0-
03	3032	X	2885	-0-	-147	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1332	-0-	-1216	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	4993	-0-	-4617	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
07	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3051	-0-	-1630	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4530	X	2194	-0-	-2336	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	2482	-0-	-2726	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	1435	-0-	-4331	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	456	-0-	-5124	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	132	-0-	-3557	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	134	-0-	-2596	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	32	-0-	-7131	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	825	-0-	-477	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1133	-0-	-169	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	2665	-0-	-2450	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	5	-0-	-4945	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
06	4830	X	3793	-0-	-1037	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	4501	-0-	-1730	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	6	-0-	-6024	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	1181	-0-	-4969	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	831	-0-	-1969	622	831	2			N	-0-					-0-
03	698	N	76	-0-	-622	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	930	N	554	-0-	-376	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	277	-0-	-864	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16771	X	3128	-0-	-13643	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1998	-0-	-1567	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3395	-0-	-55	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1658	-0-	-1907	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2659	-0-	-813	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1124					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1124					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	2281	-0-	-1997	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

01	1444	N	712	-0-	-732	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

01	1616	N	566	-0-	-1050	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	32	-0-	-168 B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	33	-0-	-91 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	40	-0-	-82 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	25	-0-	-87 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

02	56	N	25	-0-	-31 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

02	56	N	22	-0-	-34 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

02	56	N	35	-0-	-21 B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	29	-0-	-80 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

02	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

02	100	N	28	-0-	-72	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	36	-0-	-74	-0-	36	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	26	-0-	-85	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2239	N	349	-0-	-1890	-0-	102	1	247	2	N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	108	1	240	2	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	131	1	254	2	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	184	1	390	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	151	1	357	2	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	147	1	333	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	92	-0-	-217	-0-	27	1	65	2	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	55	1	122	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	94	1	181	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	49	1	103	2	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	113	1	267	2	N	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	52	1	117	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	96	1	219	2	N	-0-					-0-